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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-
11	14B	DENY	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
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 161364 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11826 - 12250

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

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

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

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

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

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

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

DULANEY-BRUNI WELL #: 102 RRCID -> 212168 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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

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

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

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	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

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

YZAGUIRRE, J WELL #: 11 RRCID -> 167250 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 9054 - 9666

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 211 D RRCID -> 138765 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 4980 - 4988

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-
11	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

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

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

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

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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SCHWARZ-STATE B WELL #: 3 RRCID -> 169044 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7077 - 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
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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 223918 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6618 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 260802 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11080 - 11090

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

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

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KING RANCH STRATTON WELL #: A 24D RRCID -> 282181 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3875 - 6448

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

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 66 RRCID -> 268668 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DERLY WELL #: 2 RRCID -> 152835 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 6404 - 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES "E" WELL #: 2 RRCID -> 161462 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 13156 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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

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

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 20 RRCID -> 179564 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 12929 PERF. N/A

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LICHTENBERGER WELL #: 15 RRCID -> 189979 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1446 - 1452

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "B" 2 WELL #: B 6 RRCID -> 204953 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 11428 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-

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

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

JPW ENERGY, L.L.C. 427871

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
LASATER WELL #: 9 RRCID -> 195329 COMPL. DATE 06/14/2001 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM & HURD FEE "B" G.U., 1859 WELL #: 4 RRCID -> 218650 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190385 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9284 - 9342

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

LTS OIL & GAS A 511734
LOS OJUELOS MINERAL TRUST GU WELL #: 1 RRCID -> 200044 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10397 - 10415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 518487
YTURRIA WELL #: 12RR RRCID -> 257433 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA WELL #: 3 RRCID -> 263515 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6224 - 6350

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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
11	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

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
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
MCKAMEY B WELL #: 10 RRCID -> 172688 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 9982 - 9990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 167628 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 14286 PERF.13918 - 14070

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

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

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

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

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

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

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

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550

MHQ WELL #: 1 RRCID -> 168020 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 14011 PERF. 9902 - 9908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	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

06	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MODENA OPERATING LLC 573221

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

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
11	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

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
11	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

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-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MONTECRISTO EXPLORATION, INC. //CONT.// 577151
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CAMERON
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
PENA, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 161089 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8084 - 8100

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L & L -C- WELL #: C 7 RRCID -> 157430 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4149 - 4162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 4 RRCID -> 232469 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BMT AVIATOR WELL #: 2 RRCID -> 275890 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8130 - 8134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226892 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 8870

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2017 - PLUGGED 06/22/17

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

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

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

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

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

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

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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

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

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
11	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
06	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

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
11	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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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
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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
11	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

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-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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
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
11	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 #: 7 RRCID -> 131689 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4822 - 4852

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	296	1	1331	3	N	-0-					-0-
*11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	284	1	1287	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	3244	-0-	144	144	431	1	2812	3	N	1					105
							1	9									
*11	3000	N	3175	-0-	175	319	417	1	2755	3	N	3					108
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1490	-0-	-29	-0-	258	1	1160	3	N	65					278
							72	9									
*11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	325	1	1472	3	N	17	192	1			103
							19	9									

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
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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	143	1	643	3	N	-0-					1
*11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	146	1	661	3	N	-0-					1

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
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	694	-0-	-329	-0-	144	1	550	3	N	-0-					-0-
*11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	264	1	783	3	N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	292	-0-	-142	-0-	19	1	273	3	N	-0-					34
11	420	N	303	-0-	-117	-0-	18	1	284	3	N	1					35
							1	9									

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
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	467	R	467	-0-	-0-	-0-	3	1	462	3	Y	2					29
							2	9									
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					29

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

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							
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	16	2	N	-0-					1
							7	3									

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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	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

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST)//CONT.// 00832 015 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 D RRCID -> 130321 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6850 - 6860

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2778		2778	-0-	-0-	-0-	255	1	2523	2	N	-0-					-0-
*10	3096		3096	-0-	-0-	-0-	316	1	2780	2	N	-0-					-0-
*11	4609		4609	-0-	-0-	-0-	444	1	4165	2	N	-0-					-0-

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
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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
*11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
11	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

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

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

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-
*11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	117	1	617	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

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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	360	N	202	-0-	-158	-0-	202	2			N	-0-					-0-

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

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		-0-	-0-	-0-	752					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	752					Y	-0-					-0-

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

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	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LINN OPERATING, LLC 501480
WALTON, IRENE R. WELL #: B 2 RRCID -> 145722 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 4713 - 4721

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

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

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
11	2310 X	NO RPT	-0-	-2310	-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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	661	-0-	-517	-0-	562	2	99	9	N	90					113
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					113

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1050	2	143	9	N	130	170	1			97
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					97

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1215	2	33	9	Y	30					57
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT					57

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

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	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
11	120	X	NO RPT	-0-	-120	-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
10	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: F 6 C RRCID -> 008870 COMPL. DATE 09/04/1943 TOTAL DEPTH 5899 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	190	1	1674	2	N	-0-					-0-
*11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	183	1	1713	2	N	-0-					-0-

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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	34	-0-	-276	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2218	-0-	-200	-0-	1109	1	1109	3	N	-0-			-0-
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

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	748	-0-	-213	-0-	748	2			N	-0-			-0-
*11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			-0-

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

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	383	-0-	-206	-0-	383	2			N	-0-			-0-
*11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			-0-

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

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	341	-0-	-217	-0-	35	1	306	2	N	-0-			-0-
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	N	-0-			-0-

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 4 RRCID -> 008992 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5564 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
*11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

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	597	-0-	-85	-0-	597	2			N	-0-					-0-
*11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
*11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-

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

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	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	200	1	1979	2	N	-0-			-0-
10	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	167	1	1475	2	N	-0-			-0-
*11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	146	1	1374	2	N	-0-			-0-

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
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	557	-0-	-103	-0-	557	2			N	-0-			-0-
10	806	N	584	-0-	-222	-0-	584	2			N	-0-			-0-
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			-0-

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
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	782	-0-	-148	-0-	782	3			N	-0-			-0-
*11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-			-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
*10	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
*11	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-					-0-

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

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
*10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
*11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-

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

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	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
*11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-

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

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	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					-0-
*11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 1 RRCID -> 044373 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

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

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
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	388	-0-	-92	-0-	388	2			N	-0-					-0-
10	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-

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
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	592	-0-	-8	-0-	592	2			N	-0-					-0-
10	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	527	N	371	-0-	-156	-0-	371	2			N	-0-					-0-
*11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

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
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	231	-0-	-39	-0-	21	1	210	2	N	-0-					-0-
*10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	28	1	244	2	N	-0-					-0-
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	24	1	226	2	N	-0-					-0-

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
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	2436	-0-	-234	-0-	224	1	2212	2	N	-0-			-0-
10	2542	N	2307	-0-	-235	-0-	235	1	2072	2	N	-0-			-0-
*11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	212	1	1986	2	N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

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	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-			-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-			-0-

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

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	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	247	1	2439	2	N	-0-			-0-
*10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	317	1	2788	2	N	-0-			-0-
*11	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	276	1	2593	2	N	-0-			-0-

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

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	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-			-0-
*10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-			-0-
*11	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-			-0-

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

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	521	-0-	-499	-0-	521	2			N	-0-			-0-
10	992	N	668	-0-	-324	-0-	668	2			N	-0-			-0-
*11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			-0-

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

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	451	-0-	-119	-0-	451	2			N	-0-			-0-
10	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	2			N	-0-			-0-
*11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-

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
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	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-					-0-
*11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

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	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	238	1	2353	2	N	-0-					-0-
10	2077	N	1168	-0-	-909	-0-	119	1	1049	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	1102	-0-	-8	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
*11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-

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
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	533	-0-	-277	-0-	533	2			N	-0-					-0-
10	868	N	533	-0-	-335	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-

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
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	225	-0-	-405	-0-	225	2			N	-0-					-0-
10	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-

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

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	445	-0-	-215	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	713	N	516	-0-	-197	-0-	516	2			N	-0-					-0-
*11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
*10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
*11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-

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

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	557	-0-	-103	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-

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

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	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	651	N	536	-0-	-115	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-

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

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	1264	-0-	-386	-0-	116	1	1148	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1297	-0-	-501	-0-	132	1	1165	2	N	-0-					-0-
*11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	120	1	1127	2	N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4409	-0-	-331	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4547	-0-	-351	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	1396	-0-	-1394	-0-	1396	2			N	-0-					-0-

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

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

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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
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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	1235	-0-	-205	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
*11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	1690	-0-	-15	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	55	-0-	-95	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	1682	-0-	-54	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	863	-0-	-307	-0-	863	3			N	-0-					-0-

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

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	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
*11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-

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

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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	323	1	323	3	N	-0-					-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	231	1	231	3	N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-			-0-

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

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

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	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3		N	-0-			-0-
*11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3		N	-0-			-0-

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

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	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3		N	-0-			-0-
*11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3		N	-0-			-0-

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

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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
*11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3		N	-0-			-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
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	370	-0-	-200	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
*11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-

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

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	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
*11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-

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

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

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

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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	271	1	271	3	N	-0-			-0-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-			-0-
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
*11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	3721	2			N	-0-			-0-
*10	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-			-0-
*11	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-			-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	68	-0-	-304	-0-	68	3			N	-0-			-0-
11	330	N	71	-0-	-259	-0-	71	3			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-			-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-			-0-

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

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

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
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	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	38	-0-	38	38	38	2				N	-0-					-0-

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	2	N	-0-			-0-
10	62	X	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	2	N	-0-			-0-
*11	56	X	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

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	930	-0-	-155	-0-	930	3			N	-0-			-0-
*11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

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	1536	-0-	-45	-0-	768	1	768	3	N	-0-			-0-
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-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

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	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			-0-
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			-0-

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

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	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-			-0-
*11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-			-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
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	854	-0-	-1036	-0-	78	1	776	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	398	-0-	-1710	-0-	41	1	357	2	N	-0-					-0-
*11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	105	1	984	2	N	-0-					-0-

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

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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-

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

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	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
*11	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-

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

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	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
*11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

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

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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 8 D RRCID -> 159537 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 5874 - 5906

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 11 RRCID -> 161335 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 5158 - 5420

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

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

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	1084	-0-	-218	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
11	960	N	789	-0-	-171	-0-	789	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-D RRCID -> 176653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6104 - 6532

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 52 RRCID -> 179108 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6138 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	591	1	591	3	N	-0-					-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-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
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	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	2918	1	2918	3	N	-0-			-0-
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1050	-0-	-4	-0-	525	1	525	3	N	-0-			-0-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-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
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	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	3457	1	3457	3	N	-0-			-0-
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	3505	1	3505	3	N	-0-			-0-
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-			-0-
*11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-			-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	290	1	290	3	N	-0-			-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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	512	-0-	-148	-0-	512	2			N	-0-			-0-
10	682	N	542	-0-	-140	-0-	542	2			N	-0-			-0-
*11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-			-0-

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

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	1127	-0-	-223	-0-	1127	2			N	-0-			-0-
10	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	1471	2			N	-0-			-0-
*11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-			-0-

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

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	173	-0-	-67	-0-	173	2			N	-0-			-0-
10	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-			-0-
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-			-0-

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

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	788	-0-	-22	-0-	72	1	716	2	N	-0-			-0-
10	930	N	705	-0-	-225	-0-	72	1	633	2	N	-0-			-0-
*11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	86	1	803	2	N	-0-			-0-

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

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	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	3383	1	3383	3	N	-0-			-0-
11	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	71	1	624	2	N	-0-					-0-
*11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	67	1	628	2	N	-0-					-0-

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

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

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	745	-0-	-65	-0-	745	2			N	-0-					-0-
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	2			N	-0-					-0-
*11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-

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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
10	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
10	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	2			N	-0-					-0-
*11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-

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
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	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
*10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
*11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-

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
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	3226	-0-	-704	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
10	4061	X	3531	-0-	-530	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3702	-0-	-228	-0-	3702	2			N	-0-					-0-

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
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	2732	-0-	-3592	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	2592	-0-	-3528	-0-	2592	3			N	-0-					-0-

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

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

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
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	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
*11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
*11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	3510	-0-	410	707	3510	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3446	-0-	446	1153	3446	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-

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
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	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
*11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

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
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	344	-0-	-106	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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

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	2949	-0-	-711	-0-	270	1	2679	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3067	-0-	-994	-0-	313	1	2754	2	N	-0-					-0-
*11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	385	1	3613	2	N	-0-					-0-

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

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	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-

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

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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-

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

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	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4753	-0-	-137	-0-	4753	3			N	-0-					-0-

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

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	2281	-0-	-329	-0-	209	1	2072	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	1879	-0-	-1004	-0-	192	1	1687	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	1750	-0-	-1040	-0-	169	1	1581	2	N	-0-					-0-

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
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	2965	-0-	-5	-0-	272	1	2693	2	N	-0-			-0-
10	3038	X	1803	-0-	-1235	-0-	1803	2			N	-0-			-0-
11	2940	X	1695	-0-	-1245	-0-	1695	2			N	-0-			-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-			4
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			4
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-			4

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2519	-0-	-871	-0-	231	1	2288	2	N	-0-			-0-
*10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	395	1	3480	2	N	-0-			-0-
*11	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	427	1	4003	2	N	-0-			-0-

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

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

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

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
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	1422	-0-	-1128	-0-	130	1	1292	2	N	-0-					-0-
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1189	-0-	-461	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1332	-0-	-342	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
*11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2965	-0-	-635	-0-	272	1	2693	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	3083	-0-	-110	-0-	314	1	2769	2	N	-0-					-0-
*11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	435	1	4078	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3000	N	4237	-0-	1237	1276	388	1	3849	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	2401	-0-	-699	577	245	1	2156	2	N	-0-					-0-
*11	2765	N	2188	-0-	-577	-0-	211	1	1977	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1488	-0-	-702	-0-	136	1	1352	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1504	-0-	-604	-0-	153	1	1351	2	N	-0-					-0-
*11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	140	1	1316	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1702	-0-	-488	-0-	156	1	1546	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	1608	-0-	-562	-0-	164	1	1444	2	N	-0-					-0-
*11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	151	1	1412	2	N	-0-					-0-

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
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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	2987	-0-	-403	-0-	274	1	2713	2	N	-0-					-0-
10	3503	X	3121	-0-	-382	-0-	318	1	2803	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3020	-0-	-370	-0-	291	1	2729	2	N	-0-					-0-

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

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	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
*10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
*11	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-

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

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	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-

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

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	2823	-0-	-447	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	2903	-0-	-259	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2837	-0-	-223	-0-	2837	2			N	-0-					-0-

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

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	661	-0-	-59	-0-	661	2			N	-0-					-0-
10	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					-0-
*11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

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
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	4167	-0-	-1203	-0-	382	1	3785	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4334	-0-	-285	-0-	442	1	3892	2	N	-0-					-0-
*11	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	462	1	4339	2	N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 10 RRCID -> 260487 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 4747 - 6388

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	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	212	1	2096	2	N	-0-					-0-
*10	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	238	1	2099	2	N	-0-					-0-
*11	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	204	1	1911	2	N	-0-					-0-

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

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	1433	-0-	-247	-0-	131	1	1302	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1491	-0-	-307	-0-	152	1	1339	2	N	-0-					-0-
*11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	118	1	1104	2	N	-0-					-0-

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

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	1385	-0-	-535	-0-	127	1	1258	2	N	-0-					-0-
10	1984	N	1349	-0-	-635	-0-	138	1	1211	2	N	-0-					-0-
*11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	124	1	1167	2	N	-0-					-0-

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

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	1108	-0-	-332	-0-	110	1	998	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	860	-0-	-845	-0-	110	1	750	2	N	-0-					-0-
*11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	110	1	803	2	N	-0-					-0-

RIVERS "A" WELL #: 26 RRCID -> 270448 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7100

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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

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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-

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

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

KINSEY, E. A. WELL #: B 9 RRCID -> 278569 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6386 - 6424

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	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 10 RRCID -> 279737 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5837 - 6662

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. B WELL #: 5B RRCID -> 281882 COMPL. DATE 11/14/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6253 - 6296

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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

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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
11	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
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-
*11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	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

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 053665 COMPL. DATE 10/15/1972 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N NO RPT	-0-	-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
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	680	-0-	-157	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	1080	N NO RPT		-0-	-1080	-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
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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	490	2	6	9	Y	5					54
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					54

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
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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					57
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-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
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	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					47
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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	196	-0-	-83	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
11	270	X	NO RPT	-0-	-270	-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
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
11	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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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
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	462	-0-	-228	-0-	462	2			N	-0-					-0-
10	806	N	416	-0-	-390	-0-	416	2			N	-0-					-0-
*11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-

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
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	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
*10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
*11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 5 RRCID -> 092301 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 7554 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-F RRCID -> 132621 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8050 - 8060

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

RIVERS "A" WELL #: 23 RRCID -> 174587 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7433 - 7460

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	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	2786	1	2786	3	N	-0-					-0-
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	488	-0-	-82	-0-	488	2			N	-0-					-0-
10	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					-0-
*11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

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

06	3000	N	2391	-0-	-609	4648	165 48	1 9	2178	3	Y	44	62	1			32
07	3100	N	2551	-0-	-549	4099	167 114	1 9	2270	3	Y	104	109	1			27
08	3100	N	2583	-0-	-517	3582	176 89	1 9	2318	3	Y	81	65	1			43
09	3000	N	2503	-0-	-497	3085	181 63	1 9	2259	3	Y	57	69	1			31
*10	3100	N	2626	-0-	-474	2611	187 85	1 9	2354	3	Y	77	72	1			36
*11	3000	N	2248	-0-	-752	1859	171 52	1 9	2025	3	Y	47	41	1			42

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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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

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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

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-
11	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

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	31	N	24	-0-	-7	-0-	2 3	1 9	19	3	Y	3	4	1			4
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	3	1			2

KOCUREK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 183105 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8729 - 8740

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	124	N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	3	N	-0-					55
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-					55

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

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	898	N	898	-0-	-0-	-0-	62 57	1 9	779	3	Y	52	48	1			24
*11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	57 34	1 9	672	3	Y	31	27	1			28

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

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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 185572 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8738 - 8748

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

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	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	261	1	3289	3	N	25					105
							28	9									
*11	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	236	1	2789	3	N	41	81	1			65
							45	9									

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

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	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	198	1	2498	3	Y	74	70	1			35
							81	9									
*11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	185	1	2192	3	Y	47	40	1			42
							52	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					195
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997
BLOSSMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198754 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	230	4	3	9	N	3					21
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174586 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9806 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176932 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10043 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2670	N	1956	-0-	-714	-0-	954 226	1 9	776	2	N	205	168	1			149
07	2201	N	1810	-0-	-391	-0-	969 218	1 9	623	2	N	198	185	1			162
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	928 182	1 9	686	2	N	165	177	1			150
09	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	936 233	1 9	887	2	N	212	168	1			194
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	954 205	1 9	848	2	N	186	183	1			197
*11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	932 218	1 9	1053	2	N	198	183	1			212

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
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
*11	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	716 100	1 9	7534	2	N	91	184	1			144

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
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
06	3900	X	3398	-0-	-502	-0-	987	1	2310	2	N	92					156
							101	9									
07	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	1175	1	2837	2	N	66					222
							73	9									
08	4061	X	3275	-0-	-786	-0-	938	1	2297	2	N	36	182	1			76
							40	9									
09	3930	X	3712	-0-	-218	-0-	1046	1	2616	2	N	45					121
							50	9									
10	4092	X	3388	-0-	-704	-0-	1065	1	2242	2	N	74					195
							81	9									
11	3960	X	2384	-0-	-1576	-0-	889	1	1417	2	N	71	182	1			84
							78	9									

OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9917

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
11	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

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
*11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	417	1	42	2	N	-0-					132

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

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
11	3570	X	3020	-0-	-550	-0-	1120	1	1900	2	N	-0-					79

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

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
11	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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
MATTHEWS, CARROLL P. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 203577 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8132 - 8402

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	211	1	1	2	N	51					226
							56	9									
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	217	1	41	9	N	37	174	1			89
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	205	1	2	2	N	26					115
							29	9									
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	211	1	1	2	N	154	182	1			87
							169	9									
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	217	1	47	9	N	43					130
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	210	1	50	9	N	45					175

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	553	1	13	2	N	16					107
							18	9									
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	578	1	33	2	N	32					139
							35	9									
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	639	1	54	2	N	18					157
							20	9									
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	592	1	54	2	N	32					189
							35	9									
10	651	N	568	-0-	-83	-0-	492	1	58	2	N	16					205
							18	9									
11	690	N	610	-0-	-80	-0-	541	1	67	2	N	2					207
							2	9									

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
11	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
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	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-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
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	1605	-0-	-410	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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
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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
06	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	83	-0-	-506	-0-	70	2	13	9	Y	12	63	1			50
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

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

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
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	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					21
11	0	N	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
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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	423	2	36	9	Y	33	36	1			129
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

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
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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	600	N	184	-0-	-416	-0-	35 1 10 9		139	2	N	9					179
07	651	N	113	-0-	-538	-0-	25 1 4 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 1 31 9		254	2	N	28	181	1			31
*10	3100	N	4553	-0-	1453	1453	140 1 215 9		4198	2	N	195	181	1			45
*11	3000	N	2917	-0-	-83	1370	120 1 94 9		2703	2	N	85	181	1			130

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	12522 2		422	9	Y	384	296	1	37	8	197
11	10350		11577	-0-	1227	1227	11201 2		376	9	Y	342	343	1			196

AGUA PRIETA (QUEEN CITY) 00849 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
IBARRA, ANTONIO, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 182245 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8701 - 8772

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4500	X	4357	-0-	-143	-0-	376 1 2 9		3979	2	Y	2					383
07	4650	X	4315	-0-	-335	-0-	379 1 124 9		3812	2	Y	113	358	1			138
08	4650	X	4165	-0-	-485	-0-	372 1 61 9		3732	2	Y	55					193
09	4350	X	2858	-0-	-1492	-0-	311 1 40 9		2507	2	Y	36					229
10	4495	X	1598	-0-	-2897	-0-	165 1 44 9		1389	2	Y	40					269
*11	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	375 1 62 9		4117	2	Y	56	145	1			180

AGUA PRIETA (QUEEN CITY) //CONT.// 00849 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	89	1	981	2	Y	2	9	1			136
							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

06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 127865 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5702 - 5738

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	610	-0-	-165	-0-	192	1	414	3	Y	4					15
							4	9									
11	570	N	557	-0-	-13	-0-	176	1	374	3	Y	6					21
							7	9									

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

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

AGUAS CALIENTES (LOBO 1) //CONT.// 00855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	319	1	687	3	Y	-0-					1
*11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	293	1	623	3	Y	-0-					1

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

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
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	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
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
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	138	-0-	-48	-0-	12	1	124	2	Y	2					9
							2	9									
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					9

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
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
11	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
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
11	300	N	238	-0-	-62	-0-	111	1	127	2	N	-0-					31

ALAMO (9300) //CONT.// 01034 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAZAN (FRIO CONS.) 01095 474 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 486 RRCID -> 259448 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF. 2644 - 2650

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
11	4620 X	833	-0-	-3787	-0-	138	1	695	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

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-
11	120	49	-0-	-71 B	18038	8	1	41	2	Y	-0-					-0-

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

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) //CONT.// 01097 032 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 417 RRCID -> 119474 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 0 - 10890

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

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-
11	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

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-
11	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

06	3030	X	2787	-0-	-243	-0-	362	1	2423	3	Y	2	2	1					1
							2	9											
07	3100	X	3069	-0-	-31	-0-	465	1	2602	3	Y	2	2	1					1
							2	9											
08	3100	X	3059	-0-	-41	-0-	490	1	2567	3	Y	2	2	1					1
							2	9											
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	457	1	2518	3	Y	1	2	1					-0-
							1	9											
10	3069	X	2721	-0-	-348	-0-	412	1	2309	2	Y	-0-							-0-
11	2970	X	2429	-0-	-541	-0-	403	1	2026	2	Y	-0-							-0-

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

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-
11	870	N	341	-0-	-529	-0-	57	1	284	2	Y	-0-							-0-

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

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-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-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 #: 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
06	3150	X	2924	-0-	-226	-0-	375	1	2512	3	Y	34	29	1			17
							37	9									
07	3255	X	3205	-0-	-50	-0-	480	1	2689	3	Y	33	33	1			17
							36	9									
08	3131	X	2774	-0-	-357	-0-	440	1	2303	3	Y	28	28	1			17
							31	9									
09	2970	X	2527	-0-	-443	-0-	387	1	2131	3	Y	8	20	1			5
							9	9									
10	3193	X	2649	-0-	-544	-0-	400	1	2241	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
11	3090	X	3034	-0-	-56	-0-	503	1	2530	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	542	1	1684	3	Y	30	16	1			15
							33	9									
07	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	472	1	1676	3	Y	25	27	1			13
							28	9									
08	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	380	1	1596	3	Y	23	22	1			14
							25	9									
09	2250	X	1721	-0-	-529	-0-	346	1	1368	3	Y	6	16	1			4
							7	9									
10	2325	X	818	-0-	-1507	-0-	133	1	683	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	2250	X	308	-0-	-1942	-0-	51	1	257	2	Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	551	1	2770	2	Y	-0-					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 464DF RRCID -> 241631 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 4016 - 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
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									
*11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	85	1	427	2	Y	6	31	1			4
							7	9									

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 494 RRCID -> 268936 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5978 - 7036

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									
*11	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	526	1	2641	2	Y	2589	2562	1			1571
							2848	9									

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ALBERCAS, NORTH 01188 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
ZOCH WELL #: 1T RRCID -> 171057 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2272 - 2277

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	305	1	649	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

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

ALICE (STILLWELL) 01514 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
BOEGNER, PATRICIA ET. AL. GU WELL #: 2 RRCID -> 233332 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6005 - 6020

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
*10	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
*11	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-

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

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	10200 #	10121	-0-	-79	-0-	10067	2	54	9	N	49						158

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

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
*11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	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

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
11	5160 #	2740	-0-	-2420	-0-	2723	2	17	9	N	15						74

ALICE, NORTH (4800) //CONT.// 01517 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
STARR OPERATING, LLC //CONT.// 815855
ARRIETA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 282013 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4804 - 4812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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

GARCIA 1 WELL #: 30 RRCID -> 142553 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7295 - 7302

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

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

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
06	5460	X	1478	-0-	-3982	-0-	102 6	1 9	1370	2	Y	5					68
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 4	1 9	3689	2	Y	4					72
10	DLQ	G-10	5774	-0-	5774	5774	407 40	1 9	5327	2	Y	36					108
11	DLQ	G-10	4639	-0-	4639	10413	383 19	1 9	4237	2	Y	17					125

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
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	1 9	599	2	N	1	91	1			31
10	868	#	678	-0-	-190	-0-	128	1	550	2	N	-0-					31
*11	625	R	625	-0-	-0-	-0-	119	1	506	2	N	-0-					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTE HUNDE (6700) 02059 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 11 RRCID -> 247268 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6686 - 6744

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

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	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
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									
11	3960	X	3749	-0-	-211	-0-	145	1	3604	3	N	-0-					29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2610	X	1137	-0-	-1473	-0-	97	1	854	3	N	169	169	1			136
							186	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	510	N	139	-0-	-371	-0-	14	1	125	3	N	-0-					51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	990	N	794	-0-	-196	-0-	31	1	763	3	N	-0-					23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	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
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
*11	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	153	1	3797	3	N	-0-			17

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

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
*11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	104	1	917	3	N	-0-			36

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

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
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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-
11	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
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									
11	1380	N	1252	-0-	-128	-0-	48	1	1195	3	N	8	8	8			66
							9	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
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									
11	2940	X	2887	-0-	-53	-0-	347	1	2492	3	N	44	44	8			102
							48	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
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
11	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
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
11	600	N	285	-0-	-315	-0-	11	1	274	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
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									
11	5430	X	5145	-0-	-285	-0-	624	1	4488	3	N	30	30	8			15
							33	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
*11	813	N	813	-0-		-0-	-0-		98	1	703	3	N	11	11	8			38
									12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
11	1530	N	1486	-0-		-44	-0-		152	1	1334	3	N	-0-					63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
*11	2432	N	2432	-0-		-0-	-0-		86	1	2136	3	N	191	191	1			124
									210	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
11	1890	N	1631	-0-		-259	-0-		197	1	1419	3	N	14	14	8			115
									15	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
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									
*11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	62	1	444	3	N	-0-					59

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
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									
*11	3000	N	12900	-0-	9900	37867	500	1	12400	3	N	-0-					38

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
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									
11	2310	N	2129	-0-	-181	-0-	258	1	1857	3	N	13	13	8			90
							14	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
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									
*11	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	407	1	10072	3	N	182	182	1			183
							200	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
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
*11	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	407	1	10090	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
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
*11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	65	1	1621	3	N	-0-					112

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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									
*11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	40	1	290	3	N	-0-					20

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

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
*11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	25	1	615	3	N	-0-					70

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

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
11	14B2	EXT	6	-0-	6	20	6	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
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
11	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

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									
*11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	145	1	3601	3	N	-0-					66

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

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
*11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	60	1	432	3	N	-0-					36

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

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
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					20

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

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
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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
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									
11	1020	N	902	-0-	-118	-0-	35	1	867	3	N	-0-					45

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 189694 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745

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
11	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

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
11	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

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
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					93

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

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									
11	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	192	1	1383	3	N	12	12	8			45
							13	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					37

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERGUSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 192873 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372

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									
*11	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	383	1	2758	3	N	10	10	8			99
							11	9									

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

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-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3	N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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									
*11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	508	1	1715	3	N	19	19	8			87
							21	9									

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

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
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	44	1	314	3	N	4	4	8			50
							4	9									

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA BROS. WELL #: 11 RRCID -> 196265 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	80	0			80

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

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									
11	510	N	216	-0-	-294	-0-	26	1	190	3	N	-0-					89

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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									
11	1170	N	1024	-0-	-146	-0-	121	1	872	3	N	28	21	8			76
							31	9									

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

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									
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					39

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

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
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					12

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

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
*11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	71	1	1765	3	N	180	180	1			87
							198	9									

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
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									
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	15	1	110	3	N	-0-					59

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

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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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									
11	2460	X	1606	-0-	-854	-0-	61	1	1473	3	Y	13	15	1			8
							58	4	14	9							

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

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									
11	2310	X	2170	-0-	-140	-0-	82	1	1991	3	Y	17	18	1			10
							78	4	19	9							

GARCIA BA WELL #: 13 RRCID -> 224714 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
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									
*11	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	102	1	2485	3	Y	6	6	1			3
							97	4	7	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1710	X	1683	-0-	-27	-0-	63	1	1532	3	Y	25	25	1			13
							60	4	28	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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
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-
11	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

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
*11	6502	X	6502	-0-	-0- B	-0-	666	1	5834	2	N	2					17
							2	9									

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

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
*11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	139	1	1000	3	N	-0-					81

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

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									
*11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	48	1	1405	3	N	21					109
							23	9									

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

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
11	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
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									
11	3690	X	3116	-0-	-574	-0-	175	1	2913	3	N	25	2	8			226
							28	9									

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

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-
11	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

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-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	45	1	3	3	N	-0-					-0-

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

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
*11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	50	1	344	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
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-
11		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
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-
*11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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
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
11		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
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
11	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
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-
*11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	0	#	1987	-0-	1987 B	-54283	1987	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
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-
11	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
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-
11	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
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-
11	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
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-
11	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
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-
11	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
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
11	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
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-
11	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
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-
11	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
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-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

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

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-
11	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 7224 PERF. 6894 - 6905

06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			Y	-0-	74	1	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/02/2017

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
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
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

WELDER RANCH WELL #: 23 U RRCID -> 199173 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	336 53	1 9	1219	2	Y	48	69	1			89
07	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	509 129	1 9	1923	2	Y	117	179	1			27
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	331 91	1 9	1389	2	Y	83					110
09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	386 122	1 9	1898	2	Y	111					221
*10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	322 89	1 9	1115	2	Y	81					302
*11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	504 80	1 9	1719	2	Y	73	113	1			262

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) //CONT.// 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN, D.J. WELL #: F 3 RRCID -> 282170 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9476 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	41400	X	9457	-0-	-31943	-0-	770	1	8622	2	N	59					144
							65	9									
07	42780	X	15265	-0-	-27515	-0-	1069	1	14078	2	N	107					251
							118	9									
08	42780	X	14886	-0-	-27894	-0-	620	1	14202	2	N	58	192	1			117
							64	9									
09	26580	X	9075	-0-	-17505	-0-	463	1	8598	2	N	13					130
							14	9									
10	15252	X	8687	-0-	-6565	-0-	517	1	8127	2	N	39					169
							43	9									
11	14760	X	7774	-0-	-6986	-0-	513	1	7241	2	N	18					187
							20	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	15750	X	5696	-0-	-10054	-0-	13	1	5133	2	N	500	196	1			418
							550	9									
07	16275	X	7043	-0-	-9232	-0-	20	1	6568	2	N	414	580	1			252
							455	9									
08	16275	X	13576	-0-	-2699	-0-	13374	2	202	9	N	184	378	1			58
09	15750	X	14279	-0-	-1471	-0-	14146	2	133	9	N	121					179
10	17922	X	17922	-0-	-0-	-0-	17791	2	131	9	N	119	189	1			109
*11	20997	X	20997	-0-	-0-	-0-	1443	1	19460	2	N	85					194
							94	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		2253	-0-	2253	2253	155	1	2045	2	N	48					48
							53	9									
08	43741	X	41488	-0-	-2253	-0-	1709	1	39126	2	N	594	579	1			63
							653	9									
09	47730	X	32321	-0-	-15409	-0-	1638	1	30435	2	N	225	193	1			95
							248	9									
10	49321	X	27791	-0-	-21530	-0-	1649	1	25948	2	N	176					271
							194	9									
11	47730	X	23447	-0-	-24283	-0-	1546	1	21812	2	N	81	197	1			155
							89	9									

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
*11	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	107	1	1448	2	N	26	186	1			50
							29	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: 6 B RRCID -> 282854 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8681 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		17004	-0-	17004	17004	16673	2	331	9	N	301					301
*09	52412	X	35408	-0-	-17004	-0-	34854	2	554	9	N	504	575	1			230
*10	29051	X	29051	-0-	-0-	-0-	29038	2	13	9	N	12					242
11	21600	X	19823	-0-	-1777	-0-	1368	1	18449	2	N	5					247
							6	9									

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
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									
*11	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	490	1	6919	2	N	553	577	1			205
							608	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 1ST RRCID -> 166993 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11840

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									
11	9480	X	4603	-0-	-4877	-0-	331	1	4136	2	N	124					154
							136	9									

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 168028 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11660 - 11754

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 3 RRCID -> 170047 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11242 - 11914

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-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	4560	X	4048	-0-	-512	-0-	110	1	3843	2	N	86	194	1			134
							95	9									
07	4712	X	2773	-0-	-1939	-0-	128	1	2570	2	N	68					202
							75	9									
08	4681	X	3204	-0-	-1477	-0-	162	1	2970	2	N	65					267
							72	9									
09	4530	X	2924	-0-	-1606	-0-	157	1	2713	2	N	49	182	1			134
							54	9									
10	4371	X	2589	-0-	-1782	-0-	123	1	2394	2	N	65					199
							72	9									
11	4050	X	3480	-0-	-570	-0-	253	1	3152	2	N	68					267
							75	9									

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

06	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2 EXT		11457	-0-	11457	11457	536	1	10737	2	N	167					174
							184	9									
08	46757	X	35300	-0-	-11457	-0-	1795	1	32827	2	N	616	575	1			215
							678	9									
09	36240	X	31427	-0-	-4813	-0-	1690	1	29246	2	N	446	384	1			277
							491	9									
10	37448	X	25548	-0-	-11900	-0-	1226	1	23960	2	N	329	384	1			222
							362	9									
11	34170	X	23397	-0-	-10773	-0-	1713	1	21377	2	N	279	194	1			307
							307	9									

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 2 RRCID -> 179054 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13216 - 13244

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									
11	810	X	717	-0-	-93	-0-	45	1	633	2	N	35					137
							39	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 180802 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	68	1	853	2	N	33	191	1			47
							36	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
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									
11	40800	X	15123	-0-	-25677	-0-	1075	1	13419	2	N	572	746	1			50
							629	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 4 RRCID -> 185945 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 12606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	24	1	332	2	Y	9					112
							10	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 1 RRCID -> 186372 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: E 1 RRCID -> 189931 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 13835 PERF.11607 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	15 3	1 9	510	2	Y	3	40	1			33
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	18 99	1 9	359	2	Y	90	59	1			64
08	279	N	125	-0-	-154	-0-	5 37	1 9	83	2	Y	34	53	1			45
09	540	N	222	-0-	-318	-0-	7 92	1 9	123	2	Y	84	76	1			53
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	20 72	1 9	383	2	Y	65	73	1			45
*11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27 3	1 9	335	2	Y	3					48

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: E 2 RRCID -> 195022 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11986 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 2ST RRCID -> 212161 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.11879 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	507	X	507	-0-	-0-	-0-	29 150	1 9	328	2	N	136	191	1			155
07	310	X	123	-0-	-187	-0-	8 13	1 9	102	2	N	12					167
08	310	X	126	-0-	-184	-0-	5 6	1 9	115	2	N	5					172
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					172
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					172
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					172

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
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
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					100

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
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-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	1080	N	879	-0-	-201	-0-	159	1	685	2	N	32					374
							35	9									

SULLIVAN IV WELL #: 4 RRCID -> 224717 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13182 - 13230

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									
11	5460	X	4341	-0-	-1119	-0-	270	1	3810	2	N	237	197	1			309
							261	9									

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 3 RRCID -> 225776 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 14047 PERF.13144 - 13334

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: E 3 RRCID -> 227501 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 14094 PERF.11848 - 11950

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-
11	T. A.		20	-0-	20	252	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 241561 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					105

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.11486 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	15030	X	5350	-0-	-9680	-0-	345	1	4862	2	N	130					257
							143	9									

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
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									
*11	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	616	1	8691	2	N	273	194	1			396
							300	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
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									
11	64590	X	39760	-0-	-24830	-0-	2895	1	36151	2	N	649	773	1			242
							714	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	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 "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
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									
*11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	225	1	3169	2	N	413	385	1			262
							454	9									

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
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									
11	2520	X	1893	-0-	-627	-0-	123	1	1730	2	N	36	195	1			92
							40	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
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									
11	4110	X	2727	-0-	-1383	-0-	176	1	2479	2	Y	65					297
							72	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
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									
11	2250	X	2025	-0-	-225	-0-	124	1	1744	2	Y	143					318
							157	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
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									
11	12990	X	10493	-0-	-2497	-0-	765	1	9545	2	N	166	191	1			271
							183	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 265591 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13370 PERF.13144 - 13224

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	27600	X	17877	-0-	-9723	-0-	494	1	17256	2	Y	115	230	1			100
							127	9									
07	23870	X	15865	-0-	-8005	-0-	748	1	14987	2	Y	118	130	1			88
							130	9									
08	23622	X	15912	-0-	-7710	-0-	818	1	14964	2	Y	118	63	1			143
							130	9									
09	21120	X	15868	-0-	-5252	-0-	862	1	14904	2	Y	93	180	1			56
							102	9									
10	19840	X	14496	-0-	-5344	-0-	700	1	13672	2	Y	113	58	1			111
							124	9									
11	17880	X	13452	-0-	-4428	-0-	994	1	12406	2	Y	47	90	1			68
							52	9									

SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 7 RRCID -> 268938 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12168 - 13790

06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	34	1	381	2	Y	3					16
							3	9									
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	Y	2	8	1			10
							2	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					13
09	420	N	258	-0-	-162	-0-	13	1	244	2	Y	1	7	1			7
							1	9									
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	3					10
*11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	333	2	Y	2					12
							2	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 269018 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 14026 PERF.13126 - 13140

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-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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. 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
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									
11	2430	X	2379	-0-		-51	-0-	163	1	2036	2	Y	164					234
								180	9									

RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270500 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.10300 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	6475	X	6475	-0-		-0-	-0-	469	1	5850	2	N	142	197	1			281
								156	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 3 RRCID -> 272696 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12170 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	10860	X	8668	-0-		-2192	-0-	621	1	7746	2	Y	274	303	1			229
								301	9									

SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
MCGILL, KATY WELL #: 1 RRCID -> 269609 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13723 PERF.13174 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	870	X	703	-0-		-167	-0-	54	1	610	2	N	35	194	1			115
								39	9									
07	868	X	58	-0-		-810	-0-	4	1	46	2	N	7					122
								8	9									
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-
11	690	X	-0-	-0-		-690	-0-					N	-0-					-0-

ANN MAG (7150) 02971 217 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
RUPP WELL #: 2 RRCID -> 155334 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7146 - 7160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7400 FRIO) 02971 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 281960 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7392 - 7422

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

ANN MAG (7450) 02971 272 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN WELL #: 10 RRCID -> 118800 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7478 - 7486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7650) 02971 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN, D. J. WELL #: H 1 RRCID -> 164131 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 7664 - 7680

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/17/2017

ANN MAG (7700 FRIO) 02971 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA, NELLIE WELL #: 1 RRCID -> 215817 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7704 - 7716

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

ANN MAG (8350 VICKSBURG) 02971 774 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN, D.J. WELL #: 9 U RRCID -> 116468 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8363 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
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-
11	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
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
11	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

APACHE RANCH (OLMOS) 03243 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
BLOCKER RANCH WELL #: RRCID -> 072805 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5573 PERF. N/A

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
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					205

KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M. G. WELL #: 5 RRCID -> 189837 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12448 - 13296

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	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

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-
11	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

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-
11	510 N	308	-0-	-202	-0-	51	1	257	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

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

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-
11	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

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	8777	-0-	-3902	-0-	8756	3	21	9	Y	19	22	1			6
11	12270	X	NO RPT	-0-	-12270	-0-					Y	NO RPT					6

CHAPMAN WELL #: 2045 RRCID -> 210014 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 12014 PERF.11569 - 11858

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	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
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									
11	1020	N	310	-0-	-710	-0-	41	1	269	3	Y	-0-					2

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
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									
11	5970	X	5190	-0-	-780	-0-	661	1	4412	3	Y	106	99	1			101
							117	9									

MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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									
*11	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	659	1	4393	3	Y	90	91	1			92
							99	9									

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) //CONT.// 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUDNALL, J.S. WELL #: 4 RRCID -> 225049 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 13680 PERF.11302 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	304	1	2033	3	Y	21					51
							23	9									

HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		10603	-0-	10603	31667	1254	1	9243	3	Y	96	107	1			74
							106	9									
07	DLQ G-10		9393	-0-	9393	41060	832	1	8438	3	Y	112	134	1			52
							123	9									
08	49803	X	8743	-0-	-41060	-0-	725	1	7948	3	Y	64					116
							70	9									
09	9090	X	7799	-0-	-1291	-0-	1074	1	6646	3	Y	72	105	1			83
							79	9									
10	9393	X	8664	-0-	-729	-0-	576	1	8015	3	Y	66	111	1			38
							73	9									
*11	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	1185	1	7900	3	Y	121					159
							133	9									

ARROYO COLORADO (F-9) 03922 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
ARMENDAIZ WELL #: 1 RRCID -> 177652 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3771 - 3773

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

ARROYO COLORADO, NORTH (E-4) 03926 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
PINNELL, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 261199 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3489 - 3492

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

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC 815855
3 M WELL #: 1 T RRCID -> 186626 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1170	X	918	-0-	-252	-0-	911	2	7	9	N	6					115

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) //CONT.// 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC //CONT.// 815855
ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1020	X	821	-0-	-199	-0-	821	2			N	-0-					16

MARGO R.E. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 221286 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1050	X	821	-0-	-229	-0-	821	2			N	-0-					24

MARGO, R.E. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224235 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4908 - 4916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	690	N	630	-0-	-60	-0-	627	2	3	9	N	3					106

ZERTUCHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277342 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4175 - 4181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1020	N	810	-0-	-210	-0-	803	2	7	9	N	6					157

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC 815855
MARGO "A" WELL #: 2A RRCID -> 186800 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2882 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	4560	X	3814	-0-	-746	-0-	3784	2	30	9	N	27					206

MARGO "A" WELL #: 4A RRCID -> 189893 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	870	X	636	-0-	-234	-0-	636	2			N	-0-					74

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) //CONT.// 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC //CONT.// 815855
MARGO "A" WELL #: 6AT RRCID -> 198716 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2836 - 2848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

MARGO "A" WELL #: 5AT RRCID -> 199599 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2854 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

3 M WELL #: 1 C RRCID -> 207280 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2900 - 2964

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

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 252584 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 4978 PERF. 2880 - 2892

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*11	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	179	1	1741	2	N	49					269
							54	9									

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND) //CONT.// 03945 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
MARGO/PENA WELL #: 3 RRCID -> 179853 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5230 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2370	X	2119	-0-	-251	-0-	270	1	1846	2	N	3					150
							3	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
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-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
MARGO/PENA WELL #: 1 RRCID -> 121118 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5198 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*11	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7612	2	80	9	N	73	175	1			58

RINGGOLD FARMS 1 WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	240	1	2576	2	N	5					104
							6	9									

BLOCK-GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 124670 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	3180	X	2476	-0-	-704	-0-	231	1	2245	2	N	-0-					153

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125748 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	155	1	1504	2	N	-0-					-0-

WOOD/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 129867 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	130	1	1264	2	N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151443 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5129 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	102	1	989	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
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
11	7260	X	6809	-0-	-451	-0-	6790	2	19	9	N	17					37

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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									
11	1560	X	1120	-0-	-440	-0-	273	1	828	2	N	17					107
							19	9									

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
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
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									
11	5520	X	3350	-0-	-2170	-0-	830	1	2513	2	N	6					53
							7	9									

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
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									
11	5700	X	2736	-0-	-2964	-0-	255	1	2481	2	N	-0-					172

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 225218 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5298 - 5562

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	8610	X	7694	-0-	-916	-0-	7521	2	173	9	N	157	174	1			93

TREK RESOURCES, INC. 867578
BLOCK-GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 127383 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5240 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	923	-0-	-472	-0-	310	1	602	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
11	960	N	906	-0-	-54	-0-	298	1	597	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
GROOS NATIONAL BANK WELL #: A 1 RRCID -> 128801 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	1579	1	3064	2	N	38	38	1			36
							42	9									
11	4410	X	3978	-0-	-432	-0-	1312	1	2621	2	N	41	41	1			36
							45	9									

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
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	1383	-0-	-74	-0-	466	1	905	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
11	1410	X	1220	-0-	-190	-0-	403	1	805	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									

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
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	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	2007	1	3896	2	N	-0-					248
*11	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	1913	1	3824	2	N	-0-					248

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
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	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	576	1	1119	2	N	-0-					147
*11	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	559	1	1117	2	N	-0-					147

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
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	659	-0-	-364	-0-	224	1	435	2	N	-0-					57
11	990	X	11	-0-	-979	-0-	4	1	7	2	N	-0-					57

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
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	699	-0-	-14	-0-	238	1	461	2	N	-0-					-0-
11	630	N	629	-0-	-1	-0-	210	1	419	2	N	-0-					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 159195 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					77
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77

WOOD "B" WELL #: 4 RRCID -> 159201 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	482	1	935	2	N	-0-					70
*11	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	437	1	873	2	N	-0-					70

ATLEE (4900) 04293 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 212934 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5000 - 5003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006

AVIATORS 04504 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
AVIATOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 178390 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1414 - 1676

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

AVIATORS, N. (4TH HINNANT) 04506 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 9 RRCID -> 215867 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10948 - 11138

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

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	869	X	869	-0-	-0-	-0-	284	1	578	2	N	6					34
							7	9									
*11	600	X	496	-0-	-104	-0-	223	1	273	2	N	-0-					34

BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 6801 RRCID -> 099711 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11740 - 11812

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	21					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

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-
11	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

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-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	2668	-0-	-272	-0-	806 79	1 9	1783	2	Y	72					167
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-	639 190	1 9	1298	2	Y	173					173
*11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	707	1	865	2	Y	-0-					173

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 253008 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9925 - 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
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
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*11	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	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
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-
11	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
06	PRTL	PLG	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-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 266397 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9372 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14670	X	12233	-0-	-2437	-0-	1389	1	10844	2	Y	-0-					-0-

AVIATORS, S. (9550) 04509 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS "B" WELL #: 110 RRCID -> 223488 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9675 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
11	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

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-
11	T. A.		2211	-0-	2211	5159	731	1	1480	2	Y	-0-					-0-

JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574

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-
11	T. A.		2158	-0-	2158	4836	713	1	1445	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

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
11	1650	N	1640	-0-	-10	-0-	1634	3	6	9	Y	5	3	1			5

B.M.T. WELL #: 5 RRCID -> 087687 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9393 - 9405

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-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 088176 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 11481 PERF.10534 - 11068

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
*11	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2253	3	7	9	Y	6	3	1			7

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
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									
*11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	61	1	1343	3	N	3	1	1			23
							3	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
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	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	72	1	1571	3	Y	-0-					13
*11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	70	1	1464	3	Y	-0-					13

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
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
*11	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	53	1	1111	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
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
*11	1530	X	1306	-0-	-224	-0-	60	1	1246	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
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	1804	-0-	-236	-0-	80	1	1724	3	Y	-0-					10
*10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	71	1	1556	3	Y	-0-					10
*11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	66	1	1382	3	Y	-0-					10

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
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
*11	T. A.		1360	-0-	1360	2854	62	1	1298	3	Y	-0-					5

B.M.T. WELL #: 11 RRCID -> 100062 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070

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-
11	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 104104 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922

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
11	6510	X	6022	-0-	-488	-0-	6009	3	13	9	Y	12	13	1			5

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 1 RRCID -> 105413 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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
*11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1594	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

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-
11	450	N	179	-0-	-271	-0-	179	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 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
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
11	2550	N	2516	-0-	-34	-0-	2510	3	6	9	Y	5	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	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
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									
*11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	32	1	704	3	N	119	68	1			99
							131	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
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
*11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	94	1	2087	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
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
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	20	1	438	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
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-
*11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	537	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
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
*11	3000	N	10408	-0-	7408	33549	10376	3	32	9	Y	29	19	1			31

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
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									
11	3870	X	3761	-0-	-109	-0-	161	1	3579	3	N	19	71	1			53
							21	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-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
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
11	840	N	758	-0-	-82	-0-	33	1	725	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
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
11	2940	X	2800	-0-	-140	-0-	2793	3	7	9	Y	6	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
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
11	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	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
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-
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
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
*11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	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
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
11	3660	X	3565	-0-	-95	-0-	163	1	3402	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
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	3321	-0-	-9	-0-	147	1	3174	3	Y	-0-					15
*10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	150	1	3298	3	Y	-0-					15
*11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	152	1	3164	3	Y	-0-					15

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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
11	1920	N	180	-0-	-1740	-0-	180	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
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-
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	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
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					33

B.M.T. WELL #: 31 RRCID -> 139638 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 139919 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2766	-0-	-84	-0-	122	1	2644	3	Y	-0-					14
*10	2883	X	2646	-0-	-237	-0-	115	1	2531	3	Y	-0-					14
*11	2790	X	2159	-0-	-631	-0-	99	1	2060	3	Y	-0-					14

B.M.T WELL #: 32 RRCID -> 140580 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1014	3	3	9	Y	3	2	1			3

SALDIVAR ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 140870 COMPL. DATE 02/25/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	810	N	731	-0-	-79	-0-	34	1	697	3	Y	-0-					3

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 25 RRCID -> 141430 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	105	1	444	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	1260	N	229	-0-	-1031	-0-	228	3	1	9	Y	1					2

B.M.T. WELL #: 25 RRCID -> 143004 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 10354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3157	3	10	9	Y	9	3	1			6

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 144863 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	4830	X	3916	-0-	-914	-0-	3907	3	9	9	Y	8	9	1			7

B.M.T. WELL #: 35 RRCID -> 145754 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9977 - 11642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
*11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	26	1	581	3	N	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 147426 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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
*11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2310	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

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
*11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	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

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
*11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1488	3	4	9	Y	4	3	1			4

B.M.T. WELL #: 40 RRCID -> 148345 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826

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
11	660	N	586	-0-	-74	-0-	585	3	1	9	Y	1	1	1			1

FROST NATIONAL BANK WELL #: 51 RRCID -> 149230 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	1290	N	657	-0-	-633	-0-	126	1	531	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
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
11	3240	X	2263	-0-	-977	-0-	2257	3	6	9	Y	5	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
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
*11	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5114	3	12	9	Y	11	10	1			5

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
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
*11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1144	3	3	9	Y	3	2	1			2

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
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
*11	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6788	3	15	9	Y	14	14	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
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
*11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	66	1	1370	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1763	3	9	9	Y	8					43
*10	T. A.		1808	-0-	1808	1808	1808	3			Y	-0-					43
11	T. A.		1614	-0-	1614	3422	1610	3	4	9	Y	4					47

B.M.T. WELL #: 45 RRCID -> 152453 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2670	N	1040	-0-	-1630	-0-	1038	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

B.M.T. WELL #: 46 RRCID -> 154236 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 154302 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 10044

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

B.M.T. WELL #: 47 RRCID -> 154438 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9418 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 49 RRCID -> 156835 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10264 - 11596

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

B.M.T. WELL #: 48 RRCID -> 156992 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 11832 PERF. 9866 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	5340	X	3780	-0-	-1560	-0-	3769	3	11	9	Y	10	7	1			10

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
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
11	4650	X	4332	-0-	-318	-0-	4322	3	10	9	Y	9	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
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 54 RRCID -> 161692 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9682 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3523	3	8	9	Y	7	8	1			1

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
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-
11	5220	X	-0-	-0-	-5220	-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
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
*11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1174	3	3	9	Y	3	2	1			4

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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
11	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1193	3	3	9	Y	3	2	1			3

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
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-
11	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*11	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	122	1	2709	3	N	2					27
							2	9									

B.M.T. WELL #: 21 RRCID -> 166681 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	8040	X	6382	-0-	-1658	-0-	6362	3	20	9	Y	18	10	1			15

B.M.T. WELL #: 58 RRCID -> 166762 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2400	N	2233	-0-	-167	-0-	2226	3	7	9	Y	6	3	1			7

FROST NATIONAL BANK WELL #: 55 RRCID -> 167337 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 11528

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	420	N	348	-0-	-72	-0-	15	1	333	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			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
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
*11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1760	3	6	9	Y	5	3	1		4

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			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
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
*11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1875	3	6	9	Y	5	3	1		3

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			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
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								
11	8610	X	8451	-0-	-159	-0-	363	1	8086	3	N	2	3	1		32
							2	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			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
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
11	3060	X	2041	-0-	-1019	-0-	2038	3	3	9	Y	3	3	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			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
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-
*11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618	3	2	9	Y	2	1	1		1

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			C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
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
*11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3190	3	10	9	Y	9	5	1		8

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
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-
11	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 63 RRCID -> 168543 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9519 - 10451

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-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 64 RRCID -> 168838 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043

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
*11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3065	3	10	9	Y	9	5	1			8

FROST NATIONAL BANK WELL #: 57 RRCID -> 168903 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10242

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-
*11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	88	1	1944	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 79 RRCID -> 169057 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 10468

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
11	510	N	226	-0-	-284	-0-	225	3	1	9	Y	1					4

FROST NATIONAL BANK WELL #: 58 RRCID -> 169266 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9582 - 10249

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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 77 RRCID -> 169395 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242

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
*11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3036	3	9	9	Y	8	3	1			8

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
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
*11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1998	3	7	9	Y	6	3	1			5

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
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
11	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	1427	3	4	9	Y	4	3	1			3

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
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
*11	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4574	3	14	9	Y	13	8	1			11

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
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
11	2850	X	2558	-0-	-292	-0-	2550	3	8	9	Y	7	4	1			7

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
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
11	3300	X	2747	-0-	-553	-0-	2738	3	9	9	Y	8	5	1			6

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
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 78 RRCID -> 169838 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*11	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1161	3	3	9	Y	3	2	1			2

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
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
*11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1682	3	6	9	Y	5	3	1			6

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
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-
*11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	629	3	2	9	Y	2	1	1			1

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
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
11	2670	N	2428	-0-	-242	-0-	2420	3	8	9	Y	7	4	1			7

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
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
*11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1807	3	6	9	Y	5	3	1			3

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
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
*11	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8880	3	28	9	Y	25	15	1			24

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
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-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	2580	N	2419	-0-	-161	-0-	2411	3	8	9	Y	7	4	1			10

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
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
*11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3737	3	11	9	Y	10	6	1			9

B.M.T. WELL #: 95 RRCID -> 170795 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9531 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	489	3	1	9	Y	1	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
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
11	3450	X	3204	-0-	-246	-0-	3194	3	10	9	Y	9	6	1			6

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
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
11	330	N	280	-0-	-50	-0-	11	1	269	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
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-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-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
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
*11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	646	3	2	9	Y	2	1	1			2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 84 RRCID -> 171547 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9046 - 10306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2820	X	2616	-0-	-204	-0-	2608	3	8	9	Y	7	4	1			7

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
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-
*11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1079	3	3	9	Y	3	2	1			1

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
11	1260	N	443	-0-	-817	-0-	442	3	1	9	Y	1	1	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
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
*11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	33	1	735	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
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
*11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2264	3	7	9	Y	6	3	1			7

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
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
*11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1395	3	4	9	Y	4	2	1			5

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
11	7320	X	6925	-0-	-395	-0-	6904	3	21	9	Y	19	12	1			17

B.M.T. WELL #: 105 RRCID -> 171705 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548

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-
11	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

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
*11	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3966	3	12	9	Y	11	6	1			12

FROST NATIONAL BANK WELL #: 60 RRCID -> 172089 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528

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
*11	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	119	1	2639	3	N	-0-					16

B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 172203 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9736 - 10872

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-
11	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

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									
*11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	89	1	1977	3	N	-0-					40

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 111 RRCID -> 172215 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10174 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 172445 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2139	-0-	-171	-0-	94	1	2045	3	Y	-0-					10
*10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	96	1	2115	3	Y	-0-					10
*11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	98	1	2039	3	Y	-0-					10

B.M.T. WELL #: 99 RRCID -> 172473 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	T. A.		18	-0-	18	20	18	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	4350	X	3393	-0-	-957	-0-	3383	3	10	9	Y	9	6	1			9

B.M.T. WELL #: 108 RRCID -> 172512 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	1688	3	6	9	Y	5	3	1			4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 107 RRCID -> 172534 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	4680	X	3022	-0-	-1658	-0-	3013	3	9	9	Y	8	5	1			7

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
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	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	130	1	2823	3	Y	-0-					16
*10	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	132	1	2908	3	Y	-0-					16
*11	2850	X	2130	-0-	-720	-0-	98	1	2032	3	Y	-0-					16

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
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
*11	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	192	1	4256	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
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-
11	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	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
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-
11	9780	X	9154	-0-	-626	-0-	493	1	8661	3	N	-0-					-0-

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
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-
11	1050	N	431	-0-	-619	-0-	430	3	1	9	Y	1					1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 63 RRCID -> 175085 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	25	1	554	3	N	-0-					13

B.M.T. WELL #: 113 RRCID -> 175581 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	7770	X	6720	-0-	-1050	-0-	6699	3	21	9	Y	19	12	1			16

B.M.T. WELL #: 114 RRCID -> 175727 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	870	N	478	-0-	-392	-0-	477	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 68 RRCID -> 176021 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	6990	X	6810	-0-	-180	-0-	293	1	6511	3	N	5					55
							6	9									

B. M. T. WELL #: 112 RRCID -> 176438 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*11	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5134	3	15	9	Y	14	8	1			9

B.M.T. WELL #: 126 RRCID -> 176654 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	2790	X	2253	-0-	-537	-0-	2246	3	7	9	Y	6	4	1			6

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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
11	1260	N	498	-0-	-762	-0-	497	3	1	9	Y	1	1	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
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
*11	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2754	3	7	9	Y	6	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
*11	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7105	3	102	9	Y	93	89	1			99

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
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									
11	690	N	481	-0-	-209	-0-	26	1	455	3	N	-0-					27

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
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
*11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2154	3	6	9	Y	5	5	1			2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
*11	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4793	3	11	9	Y	10	10	1			3

B. M. T. WELL #: 130 RRCID -> 177671 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455

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-
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	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

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-
11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 71 RRCID -> 178059 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172

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-
11	3150	X	3063	-0-	-87	-0-	132	1	2931	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 131 RRCID -> 178063 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858

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
*11	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5836	3	18	9	Y	16	9	1			15

B.M.T. WELL #: 125 RRCID -> 178247 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10226 - 10242

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-
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	342	3	1	9	Y	1					1

B.M.T. WELL #: 138 RRCID -> 178255 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724

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
11	2400	X	1700	-0-	-700	-0-	1694	3	6	9	Y	5	3	1			5

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. A WELL #: 3 RRCID -> 178489 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	10380	3	3	9	Y	3	143	1			42

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
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
*11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	59	1	1308	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
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	11335	-0-	-3395	-0-	500	1	10835	3	Y	-0-					47
*10	13423	X	8912	-0-	-4511	-0-	388	1	8524	3	Y	-0-					47
*11	12990	X	6205	-0-	-6785	-0-	284	1	5921	3	Y	-0-					47

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
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
*11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1418	3	4	9	Y	4	3	1			4

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
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
*11	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2531	3	36	9	Y	33	30	1			33

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
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
*11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3097	3	10	9	Y	9	5	1			8

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
11	4440	X	4070	-0-	-370	-0-	4061	3	9	9	Y	8	9	1			5

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
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
*11	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9613	3	30	9	Y	27	15	1			22

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
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
11	15780	X	10121	-0-	-5659	-0-	10090	3	31	9	Y	28	16	1			24

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
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-
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	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
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
11	5910	X	5801	-0-	-109	-0-	5800	3	1	9	Y	1	87	1			29

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
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-
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 134 RRCID -> 180831 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2590	3	8	9	Y	7	4	1			7

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALDIVAR ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 181144 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6365	-0-	-145	-0-	281	1	6084	3	Y	-0-					28
*10	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	278	1	6103	3	Y	-0-					28
*11	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	278	1	5799	3	Y	-0-					28

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 5 RRCID -> 181295 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5131	3	1	9	Y	1	1	1			98

FROST NATIONAL BANK WELL #: 72 RRCID -> 181312 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9372 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2310	N	2303	-0-	-7	-0-	99	1	2193	3	N	10					28
							11	9									

SALDIVAR ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 181588 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10143 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	172	1	3714	3	Y	-0-					14
*10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	177	1	3888	3	Y	-0-					14
*11	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	140	1	2925	3	Y	-0-					14

BMT WELL #: 143 RRCID -> 181733 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1846	3	4	9	Y	4	4	1			3

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
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
11	5850	X	5324	-0-	-526	-0-	5307	3	17	9	Y	15	9	1			13

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 89 RRCID -> 181942 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4817	3	14	9	Y	13	8	1			12

TEX-MEX R.R. CO #599 WELL #: 2 RRCID -> 182181 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180

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									
11	4980	X	4874	-0-	-106	-0-	261	1	4587	3	Y	24	42	1			38
							26	9									

BMT WELL #: 133 RRCID -> 182661 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826

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
*11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3244	3	10	9	Y	9	6	1			6

FROST NATIONAL BANK WELL #: 77 RRCID -> 182731 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532

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
*11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	61	1	1354	3	N	-0-					7

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 182798 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10421 - 10510

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
*11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					15

TEX-MEX RR CO. 599 #4 WELL #: 4 RRCID -> 182962 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9232 - 9256

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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
SALDIVAR ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 183166 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10830 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	330	N	140	-0-	-190	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					2

BMT WELL #: 132 RRCID -> 183271 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571

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
11	4800	X	3380	-0-	-1420	-0-	3370	3	10	9	Y	9	6	1			7

SALDIVAR ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 183456 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486

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	4513	-0-	-77	-0-	199	1	4314	3	Y	-0-					19
*10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	199	1	4361	3	Y	-0-					19
*11	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	200	1	4175	3	Y	-0-					19

FROST NATIONAL BANK WELL #: 78 RRCID -> 183846 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144

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
*11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	76	1	1696	3	N	-0-					8

B.M.T. WELL #: 137 RRCID -> 183933 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698

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
*11	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5036	3	11	9	Y	10	11	1			3

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 3 RRCID -> 183960 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
11	2310	N	2156	-0-	-154	-0-	2155	3	1	9	Y	1	1	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
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-
*11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	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
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
11	4740	X	3984	-0-	-756	-0-	3972	3	12	9	Y	11	8	1			11

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
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									
11	5940	X	5818	-0-	-122	-0-	311	1	5474	3	Y	30	51	1			51
							33	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 140 RRCID -> 184883 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2985	3	7	9	Y	6	6	1			1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 185168 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					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
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
*11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	413	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
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
*11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2472	3	6	9	Y	5	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
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	394	-0-	-71	-0-	22	1	371	3	Y	1					6
							1	9									
*11	420	N	335	-0-	-85	-0-	18	1	317	3	Y	-0-					6

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
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
*11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1453	3	4	9	Y	4	3	1			3

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
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									
11	2010	N	1920	-0-	-90	-0-	83	1	1836	3	N	1					18
							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
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									
11	5310	X	5302	-0-	-8	-0-	284	1	4988	3	Y	27	48	1			43
							30	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
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-
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1	9	Y	1					1

B.M.T. WELL #: 116 RRCID -> 186827 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10255 - 10848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2881	3	7	9	Y	6	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
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
*11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3886	3	12	9	Y	11	6	1			11

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
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
*11	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					159

B.M.T. C WELL #: 1 RRCID -> 187625 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141

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									
11	3390	X	3309	-0-	-81	-0-	178	1	3124	3	N	6					62
							7	9									

BMT WELL #: 161 RRCID -> 188021 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730

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
*11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1056	3	3	9	Y	3	2	1			2

SALDIVAR ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 188366 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777

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	4596	-0-	-504	-0-	203	1	4392	3	N	1					27
							1	9									
*10	5270	X	4318	-0-	-952	-0-	198	1	4120	3	N	-0-					27
*11	5100	X	4318	-0-	-782	-0-	198	1	4120	3	N	-0-	1	6			27

FROST NATIONAL BANK WELL #: 81 RRCID -> 188494 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278

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									
*11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	131	1	2916	3	N	6					65
							7	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
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	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	134	1	2897	3	Y	-0-					9
*10	3038	X	2963	-0-	-75	-0-	129	1	2834	3	Y	-0-					9
*11	2940	X	2798	-0-	-142	-0-	128	1	2670	3	Y	-0-					9

BMT WELL #: 118 RRCID -> 188676 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9709 - 9799

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
11	4710	X	4338	-0-	-372	-0-	4325	3	13	9	Y	12	7	1			9

B. M. T. WELL #: 127 RRCID -> 188681 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9490 - 9725

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
*11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	3	1	9	Y	1					3

BMT WELL #: 159 RRCID -> 188686 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010

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
11	780	X	728	-0-	-52	-0-	726	3	2	9	Y	2	1	1			2

FROST NATIONAL BANK WELL #: 82 RRCID -> 189147 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268

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									
*11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	104	1	2299	3	N	2					55
							2	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 189317 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577

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-
*11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	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
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									
11	3660	X	3657	-0-	-3	-0-	197	1	3459	3	Y	1					10
							1	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
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	1792	-0-	-338	-0-	79	1	1713	3	Y	-0-					8
*10	1984	N	1837	-0-	-147	-0-	80	1	1757	3	Y	-0-					8
*11	1920	N	1553	-0-	-367	-0-	71	1	1482	3	Y	-0-					8

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
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
*11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2171	3	7	9	Y	6	3	1			6

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
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
11	960	X	602	-0-	-358	-0-	600	3	2	9	Y	2	1	1			3

B.M.T. WELL #: 169 RRCID -> 189968 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2411	3	8	9	Y	7	3	1			7

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
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
11	62700	X	17440	-0-	-45260	-0-	17387	3	53	9	Y	48	31	1			50

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
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									
*11	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	241	1	4235	3	Y	2					9
							2	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
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
*11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2192	3	7	9	Y	6	3	1			6

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
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-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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
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
11	1830	N	1776	-0-	-54	-0-	1772	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
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									
11	4830	X	4087	-0-	-743	-0-	176	1	3907	3	N	4					59
							4	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
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									
*11	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	409	1	7195	3	N	14					101
							15	9									

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 192100 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667

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
11	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	1472	3			N	-0-					14

FROST NATIONAL BANK WELL #: 85 RRCID -> 192421 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272

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									
*11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	38	1	833	3	N	1					50
							1	9									

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 192468 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10885 - 10958

*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					38
*01	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					38
*02	476	N	380	-0-	-96	-0-	380	3			N	-0-					38
*03	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			N	-0-					38
*04	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					38
*05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					38
*06	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					38
*07	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					38
*08	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	3			N	-0-					38
*09	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					38
*10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					38
*11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					38

BMT WELL #: 173 RRCID -> 192595 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586

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
11	2430	N	1624	-0-	-806	-0-	1620	3	4	9	Y	4	3	1			4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 182 RRCID -> 192596 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2550	N	2419	-0-	-131	-0-	2411	3	8	9	Y	7	4	1			6

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
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									
11	1650	N	1448	-0-	-202	-0-	78	1	1370	3	Y	-0-					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
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	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	203	1	4406	3	Y	1					22
							1	9									
*10	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	201	1	4416	3	Y	-0-					22
*11	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	203	1	4233	3	Y	-0-					22

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
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									
11	3720	X	3210	-0-	-510	-0-	173	1	3036	3	Y	1					103
							1	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
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-
11	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 158 RRCID -> 193711 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9804 - 9903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	3	1	9	Y	1					2

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
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-
*11	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	264	1	6547	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
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
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	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
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
11	7590	X	6803	-0-	-787	-0-	6786	3	17	9	Y	15					52

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
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-
11	510	N	334	-0-	-176	-0-	333	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
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
11	3270	X	2270	-0-	-1000	-0-	2264	3	6	9	Y	5					59

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194658 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	388	1	6835	3	Y	2					19
							2	9									

B.M.T. WELL #: 176 RRCID -> 195147 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018

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
*11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3635	3	11	9	Y	10	6	1			9

B. M. T. A WELL #: 7 RRCID -> 195288 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276

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-
11	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

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
11	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1067	3	3	9	Y	3	2	1			3

B. M. T. A WELL #: 9 RRCID -> 196765 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10218 - 10230

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-
11	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

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
*11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1432	3	4	9	Y	4	3	1			6

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 197061 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 10285

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

B.M.T. A WELL #: 14 RRCID -> 198146 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	360	N	196	-0-	-164	-0-	189	3	7	9	Y	6	5	1			1

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
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									
*11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	101	1	1770	3	Y	1					7
							1	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
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	853	-0-	-15	-0-	47	1	802	3	Y	4					10
							4	9									
*11	840	N	605	-0-	-235	-0-	33	1	572	3	Y	-0-					10

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
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									
11	1800	N	1045	-0-	-755	-0-	56	1	989	3	Y	-0-					5

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. B WELL #: 7 RRCID -> 198418 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9922 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	450	N	157	-0-	-293	-0-	157	3			Y	-0-					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
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
11	960	N	750	-0-	-210	-0-	748	3	2	9	Y	2					6

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
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	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	91	1	1966	3	Y	-0-					8
*10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	91	1	2009	3	Y	-0-					8
*11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	92	1	1925	3	Y	-0-					8

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
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	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	137	1	1405	2	Y	1					18
							1	9									
11	1410	N	1291	-0-	-119	-0-	117	1	1170	2	Y	4					22
							4	9									

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 199116 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
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
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RUNNING, W. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 200359 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825

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

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
*11	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3079	3	10	9	Y	9	5	1			6

RUNNING W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201862 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836

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	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 144 RRCID -> 202117 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874

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
11	8820	X	8314	-0-	-506	-0-	8289	3	25	9	Y	23	14	1			21

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 202735 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260

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
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					5

MATA-THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 203227 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120

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									
*11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	193	1	3005	3	N	10					70
							11	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 186 RRCID -> 204075 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	157	1 9	3000	3	Y	1	5	1			-0-
07	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	161	1 9	3063	3	Y	1					1
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	162	1 9	3096	3	Y	1					2
09	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	163	1 9	3096	3	Y	4					6
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	192	1 9	3288	3	Y	3					9
11	3150	X	3011	-0-	-139	-0-	162	1 9	2848	3	Y	1					10

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENA-CUEVA GU WELL #: 1 RRCID -> 207972 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3600	X	3513	-0-	-87	-0-	232	1 7 9	3274	3	N	6					108
07	3627	X	3549	-0-	-78	-0-	225	1 1 9	3323	3	N	1	21	1			88
08	3596	X	3560	-0-	-36	-0-	252	1 1 9	3307	3	N	1					89
09	3510	X	3322	-0-	-188	-0-	242	1 4 9	3076	3	N	4	91	1			2
10	3627	X	3373	-0-	-254	-0-	215	1 7 9	3151	3	N	6					8
11	3510	X	3493	-0-	-17	-0-	211	1 9 9	3273	3	N	8					16

B.M.T. WELL #: 150 RRCID -> 209134 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2880	X	2676	-0-	-204	-0-	2668	3	8	9	Y	7	5	1			7

B.M.T. WELL #: 149 RRCID -> 209347 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, L. B. STATE 740 WELL #: 3 RRCID -> 209645 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 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
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									
*11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	141	1	2480	3	Y	7					236
							8	9									

B.M.T. C WELL #: 7 RRCID -> 212389 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365

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									
*11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	86	1	1518	3	N	9					67
							10	9									

B.M.T. WELL #: 188 RRCID -> 212391 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583

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
*11	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6157	3	19	9	Y	17	10	1			14

TAUBMAN WELL #: 1 RRCID -> 212883 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176

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									
11	5280	X	5085	-0-	-195	-0-	307	1	4771	3	Y	6					38
							7	9									

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217475 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974

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-
11	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 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
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
*11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	989	3	3	9	Y	3	2	1			2

B.M.T. C WELL #: 8 RRCID -> 218668 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367

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
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	N	-0-					45

VERGARA, L.B. STATE 740 WELL #: 4 RRCID -> 220245 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9285 - 9292

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									
*11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	72	1	1259	3	Y	3					142
							3	9									

WARREN, W. K. WELL #: 1 RRCID -> 221156 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9033 - 9105

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									
*11	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	172	1	2670	3	Y	2					4
							2	9									

B.M.T. WELL #: 152 RRCID -> 222753 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10748 - 10778

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
*11	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2498	3	8	9	Y	7	4	1			6

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TAUBMAN WELL #: 6 RRCID -> 223361 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	88	1	1358	3	Y	6					13
							7	9									

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 45 RRCID -> 224027 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1140	N	91	-0-	-1049	-0-	91	2			N	-0-					71

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 47 RRCID -> 224744 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	780	N	699	-0-	-81	-0-	134	1	565	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
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									
*11	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	300	1	4660	3	Y	4					19
							4	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
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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					40

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-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
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	788	-0-	-266	-0-	70	1	717	2	N	1					13
							1	9									
11	720	N	586	-0-	-134	-0-	53	1	531	2	N	2					15
							2	9									

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
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-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

BMT 471 WELL #: 2 RRCID -> 227964 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 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
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									
11	420	N	395	-0-	-25	-0-	24	1	369	3	N	2					45
							2	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT WELL #: 190 RRCID -> 227965 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	203	1	3569	3	Y	1					11
							1	9									

WARREN, W. K. WELL #: 4 RRCID -> 230024 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	186	1	2882	3	Y	2					7
							2	9									

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
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									
11	4770	X	4763	-0-	-7	-0-	287	1	4466	3	N	9					73
							10	9									

BMT WELL #: 154 RRCID -> 235818 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10108 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2313	3	7	9	Y	6	4	1			6

WARREN, W. K. WELL #: 5 RRCID -> 236542 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 6 RRCID -> 236543 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	228	1	4012	3	Y	22	38	1			35
							24	9									

WARREN, W. K. WELL #: 3 RRCID -> 236544 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 187 RRCID -> 237155 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 9476

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
11	3300	X	3094	-0-	-206	-0-	3084	3	10	9	Y	9	5	1			10

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 1 RRCID -> 239331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926

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-
11	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

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
11	1530	N	1481	-0-	-49	-0-	89	1	1390	3	Y	2					5
							2	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT 471 WELL #: 1 RRCID -> 243242 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	320	1	4974	3	N	9					69
							10	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
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									
11	7800	X	7788	-0-	-12	-0-	418	1	7368	3	Y	2					27
							2	9									

V & W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245758 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10288 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	267	-0-	-12	-0-	10	1	9	2	N	-0-	71	1			10
							248	3									
*09	300	N	222	-0-	-78	-0-	10	1	7	2	N	-0-					10
							205	3									
*10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	23	1	561	3	N	-0-					10
*11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	33	1	22	2	N	-0-					10
							797	3									

B.M.T. WELL #: 196 RRCID -> 247383 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 193 RRCID -> 248706 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	66	1	1158	3	Y	-0-					5

B.M.T. C WELL #: 9 RRCID -> 250369 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233

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
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	9	1	151	3	N	-0-					25

B.M.T. A WELL #: 30 RRCID -> 252112 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 10052 - 10126

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
11	3780	X	3634	-0-	-146	-0-	3525	3	109	9	Y	99	87	1			15

PENA-CUEVA GU WELL #: 2 RRCID -> 253088 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212

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									
*11	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	293	1	4561	3	N	12					40
							13	9									

B.M.T. WELL #: 194 RRCID -> 253810 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200

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
*11	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4255	3	13	9	Y	12	7	1			11

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B.M.T. WELL #: 195 RRCID -> 254389 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10543 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 255372 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3641	3	119	9	Y	108	96	1			17

BMT WELL #: 198 RRCID -> 255820 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9652 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1709	3	6	9	Y	5	3	1			2

B.M.T. WELL #: 200 RRCID -> 257550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9882 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	660	N	655	-0-	-5	-0-	653	3	2	9	Y	2	1	1			1

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
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-
*11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	842	3	2	9	Y	2	1	1			1

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
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
11	4200	X	3301	-0-	-899	-0-	3291	3	10	9	Y	9	6	1			7

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE 942 WELL #: 2 RRCID -> 109716 COMPL. DATE 01/21/1984 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9780 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 2 RRCID -> 109769 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10114 - 10128

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
*11	3000	N	3017	-0-	17	17	2986	2	31	9	Y	28	20	1			25

K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

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
*11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1631	2	15	9	Y	14	13	1			16

K & H FEE "1620" WELL #: 3 RRCID -> 120789 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10108 - 10130

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
*11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2102	2	25	9	Y	23	19	1			23

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 9 RRCID -> 124011 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9126 - 9200

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

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

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 130133 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9945 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	50	1	651	2	Y	-0-					-0-

BRUNI-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130566 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9651 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 9 RRCID -> 130744 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 6 RRCID -> 131677 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	117	1	1529	2	Y	14	10	1			14
							15	9									

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 3 RRCID -> 131878 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9570 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	870	N	771	-0-	-99	-0-	54	1	711	2	Y	5	5	1			8
							6	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132352 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105

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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890

06	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	284 47	1 9	3776	2	Y	43	63	1			17
07	4123	X	4058	-0-	-65	-0-	288 40	1 9	3730	2	Y	36	44	1			9
08	4123	X	2995	-0-	-1128	-0-	199 36	1 9	2760	2	Y	33	20	1			22
09	4050	X	3946	-0-	-104	-0-	246 41	1 9	3659	2	Y	37	42	1			17
10	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	269 31	1 9	3419	2	Y	28	20	1			25
11	4110	X	3535	-0-	-575	-0-	249 24	1 9	3262	2	Y	22	19	1			28

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 11 RRCID -> 133790 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9721 - 9744

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-
11	600	N	523	-0-	-77	-0-	37	1	486	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 2 RRCID -> 133793 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL B WELL #: 12 RRCID -> 137891 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	184	1	2415	2	Y	22	10	1			15
							24	9									

BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474

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-
*11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	45	1	587	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990

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-
11	840	N	830	-0-	-10	-0-	59	1	771	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 13 RRCID -> 139122 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10487 - 10512

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL A WELL #: 14 RRCID -> 141845 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9246 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2400	X	1977	-0-	-423	-0-	139	1	1826	2	Y	11	9	1			14
							12	9									

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
*11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	63	1	831	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 16 RRCID -> 142943 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10006 - 10034

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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									
*11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	159	1	2086	2	Y	11	9	1			13
							12	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL C WELL #: 13 RRCID -> 147007 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9320 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2820	X	2557	-0-	-263	-0-	180	1	2355	2	Y	20	16	1			23
							22	9									

K & H FEE "2042" WELL #: 3 T RRCID -> 149255 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9950 - 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
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
11	2430	X	1136	-0-	-1294	-0-	1124	2	12	9	Y	11	10	1			11

K & H FEE "2042" WELL #: 4 RRCID -> 149905 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10134 - 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
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									
*11	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	360	1	8430	2	Y	159	134	1			160
							175	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2438	2	45	9	Y	41	32	1			38

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1690" WELL #: 1 RRCID -> 162921 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	540	N	194	-0-	-346	-0-	194	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD "1612" WELL #: 1 RRCID -> 164366 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874

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
*11	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5145	2	20	9	Y	18					53

K & H FEE "2042" WELL #: 7 RRCID -> 166438 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10682 - 10704

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
*11	3000	N	5808	-0-	2808	4430	5741	2	67	9	Y	61	42	1			51

KILLAM & HURD FEE "1614" WELL #: 2 RRCID -> 168195 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 9756

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									
*11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	360	1	3314	2	Y	41	35	1			42
							45	9									

K & H FEE "2042" WELL #: 6 RRCID -> 169531 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9234 - 9241

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
*11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					161

BRUNI MINERALS TRUST "A" WELL #: 17 RRCID -> 171620 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9682 - 9705

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 14 RRCID -> 172813 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9817 - 9832

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	1590	N	1279	-0-	-311	-0-	90	1	1177	2	Y	11	11	1			16
							12	9									

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	329	1	4320	2	Y	27	19	1			28
							30	9									

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 20 RRCID -> 175361 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9745 - 9768

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS "A" WELL #: 22 RRCID -> 175986 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	104	1	1365	2	Y	16	12	1			17
							18	9									

BRUNI MINERALS TRUST "D" WELL #: 4 RRCID -> 176492 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9832 - 9852

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-
*11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	180	1	2358	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

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

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 17 RRCID -> 177280 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9943 - 9968

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-
*11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	113	1	1495	2	Y	-0-					-0-

BMT-CALVILLO WELL #: 2A RRCID -> 177298 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11057 - 11379

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
11	870	N	602	-0-	-268	-0-	602	2			N	-0-					57

HIRSCH EST. 2188-"B" WELL #: 3 RRCID -> 178058 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254

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-
11	330	N	281	-0-	-49	-0-	20	1	261	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "A" WELL #: 1 RRCID -> 179523 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8714 - 8780

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
11	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

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-
11	480 N	54	-0-	-426	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 3 RRCID -> 199698 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904

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
*11	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1627	2	21	9	Y	19	17	1			21

KILLAM & HURD FEE 1689 WELL #: 3 RRCID -> 212226 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238

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-
*11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "D" WELL #: 1 RRCID -> 226832 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8750 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2310	X	1196	-0-	-1114	-0-	83	1	1104	2	Y	8	13	1			3
							9	9									
07	2294	X	1891	-0-	-403	-0-	134	1	1744	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
08	1767	X	1074	-0-	-693	-0-	72	1	993	2	Y	8	5	1			6
							9	9									
09	1470	X	918	-0-	-552	-0-	57	1	854	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

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
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
*11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2047	2	10	9	Y	9					34

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
*11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1889	2	35	9	Y	32	27	1			33

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
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
*11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1175	2	8	9	Y	7					25

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
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
*11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1373	2	12	9	Y	11	10	1			11

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 5 RRCID -> 243701 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	360	1	1988	2	Y	20	17	1			20
							22	9									

K&H FEE 2042 WELL #: 8 RRCID -> 243742 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 9862

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
*11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1461	2	9	9	Y	8					29

K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 258945 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

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
11	10380	X	10214	-0-	-166	-0-	10034	2	180	9	Y	164	99	1			178

K&H FEE 'B' 1569 WELL #: 3 RRCID -> 277546 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8117 - 8134

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
*11	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8211	2	76	9	Y	69	48	1			85

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

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									
*11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	298	1	1708	2	N	-0-					63

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. WELL #: 7 RRCID -> 161652 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7742 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	783	3	2	9	Y	2	1	1			3

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
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
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-	1	1			-0-

B.M.T. WELL #: 102 RRCID -> 202739 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2459	3	8	9	Y	7	4	1			6

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
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
*11	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9043	3	17	9	Y	15					90

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 12 RRCID -> 212862 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2357	3	6	9	Y	5					40

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
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
*11	3000	N	2981	-0-	-19	425	2887	3	94	9	Y	85	75	1			19

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 214973 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	360	N	114	-0-	-246	-0-	108	3	6	9	Y	5	4	1			2

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
*11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2402	3	35	9	Y	32	27	1			33

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
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
11	3300	X	3078	-0-	-222	-0-	2983	3	95	9	Y	86	76	1			14

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
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 19 RRCID -> 226749 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 18 RRCID -> 228093 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	930	N	489	-0-	-441	-0-	472	3	17	9	Y	15	14	1			1

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B.M.T. A WELL #: 21 RRCID -> 229272 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	282	3	10	9	Y	9	8	1			2

B.M.T. WELL #: 192 RRCID -> 230685 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479

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
11	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	1253	3	19	9	Y	17					77

B.M.T. A WELL #: 23 RRCID -> 231885 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278

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
11	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	3			Y	-0-					8

B.M.T. WELL #: 180 RRCID -> 233187 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7968 - 8048

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
*11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1732	3	6	9	Y	5	3	1			5

B.M.T. WELL #: 197 RRCID -> 236541 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930

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
*11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1883	3	6	9	Y	5	3	1			4

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 6 RRCID -> 238406 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120

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
11	1560	N	1475	-0-	-85	-0-	1454	3	21	9	Y	19	18	1			18

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 246616 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 8315

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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 29 RRCID -> 247800 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 8220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2092	3	68	9	Y	62	54	1			13

BMT WELL #: 105 RRCID -> 249443 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1890	N	1845	-0-	-45	-0-	1841	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	2130	N	1779	-0-	-351	-0-	1724	3	55	9	Y	50	44	1			6

B.M.T. A WELL #: 7 RRCID -> 254244 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8340 - 8420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	720	N	700	-0-	-20	-0-	678	3	22	9	Y	20	17	1			4

BMT WELL #: 56 RRCID -> 254387 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	270	N	92	-0-	-178	-0-	92	3			N	-0-	1	1			-0-

BMT WELL #: 91 RRCID -> 254400 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1050	N	969	-0-	-81	-0-	966	3	3	9	Y	3	2	1			3

B.M.T. A WELL #: 9 RRCID -> 254404 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	363	3	13	9	Y	12	11	1			1

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 256323 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910

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

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	8142	-0-	-1654	-0-	837	1	7222	3	Y	31	33	1			9
						49	4	34	9							
11	8850 X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					Y	NO RPT					9

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 196136 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 15740 PERF.14570 - 15586

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
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316

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	7943 X	7943	-0-	-0-	-0-	816	1	7046	3	Y	30	32	1			9
						48	4	33	9							
11	7830 X	NO RPT	-0-	-7830	-0-					Y	NO RPT					9

BAILEY (5340) 05031 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
WALKER, T.S. WELL #: 1 RRCID -> 128411 COMPL. DATE 07/20/1988 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5325 - 5409

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

BALDWIN (2100) 05210 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 188707 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2040 - 2044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2400) 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GALLAGHER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 116465 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 1817 - 1832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN, J. C. WELL #: 34 RRCID -> 180075 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2390 - 2392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2400) //CONT.// 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 182643 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2367 - 2382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 7 RRCID -> 189658 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2378 - 2386

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALDWIN (2830 LAGARTO) //CONT.// 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 6 RRCID -> 184508 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2866 - 2871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
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

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
11	570 #	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT			74

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 2 RRCID -> 280703 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7450 - 7453

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
11	2490 #	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT			25

BALDWIN (8480) 05210 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CODY-GALLAGHER WELL #: 1F RRCID -> 277550 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8567 - 8574

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							
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			213

BALDWIN (9070) 05210 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY WELL #: 7 RRCID -> 193454 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9068 - 9072

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-
11	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

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BALDWIN (9290) //CONT.// 05210 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS SAM WELL #: 3 F RRCID -> 194242 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 254182 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274

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

BALDWIN (9300) 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY WELL #: 7 RRCID -> 195573 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9296 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
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									
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					42

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 195033 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					12

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 5 RRCID -> 204178 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9390 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL RANCH (FRIO AB-4) 05276 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
BALL WELL #: 3 RRCID -> 200318 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 4005 - 4284

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

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	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	124	1	2002	3	Y	-0-							12
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT							12

CLARK-SAIN WELL #: 9 RRCID -> 199531 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 13084 - 13614

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	1886	-0-	-1617	-0-	124	1	1751	3	Y	10	5	1					14
							11	9											
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT							14

BALL WELL #: 5 RRCID -> 204922 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF. 12885 - 14172

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	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	124	1	6124	3	Y	30							67
							33	9											
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT							67

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 1 RRCID -> 206775 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	172	-0-	172	172	62 1 4 9		106	3	Y	4					12
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT					12

BALL WELL #: 2 RRCID -> 206781 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	120 1 3 9		1709	3	Y	3	3	1	1	8	39
07	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	124 1 3 9		1666	3	Y	3	1	8			41
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	124 1 1 9		1781	3	Y	1					42
09	1830	N	1702	-0-	-128	-0-	120 1 6 9		1576	3	Y	5	23	1			24
10	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	124 1 2 9		1612	3	Y	2					26
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					26

BALL WELL #: 6 RRCID -> 206903 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	1144	-0-	-3	-0-	124 1 2 9		1018	3	Y	2					17
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					17

CLARK-SAIN WELL #: 10 RRCID -> 207190 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	553	-0-	553	553	62 1 54 9		437	3	Y	49	24	1			50
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	553					Y	NO RPT					50

CLARK-SAIN WELL #: 12 RRCID -> 213126 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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	3589	-0-	-38	-0-	124 1 41 9		3424	3	Y	37	113	1	1	8	26
11	3510	X	NO RPT	-0-	-3510	-0-					Y	NO RPT					26

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
FRENCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214079 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 219640 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	120 3	1 9	1427	3	N	3	3	8			-0-
07	1612	X	1583	-0-	-29	-0-	124 3	1 9	1456	3	N	3	3	8			-0-
08	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	124	1	1718	3	N	-0-					-0-
09	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	120 1	1 9	2147	3	N	1	1	8			-0-
*10	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	124 1	1 9	1920	3	N	1	1	8			-0-
11	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-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
06	2820	X	2601	-0-	-219	-0-	120 39	1 9	2442	3	N	35	124	1	2	8	53
07	2790	X	2493	-0-	-297	-0-	124 42	1 9	2327	3	N	38	2	8			89
08	2759	X	2473	-0-	-286	-0-	124 39	1 9	2310	3	N	35					124
09	2670	X	2065	-0-	-605	-0-	120 32	1 9	1913	3	N	29	1	8			152
10	2759	X	2461	-0-	-298	-0-	124 37	1 9	2300	3	N	34	1	8			185
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					185

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
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	120 20	1 9	1526	3	Y	18	28	1	1	8	53
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	124 20	1 9	1506	3	Y	18	1	8			70
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	124 15	1 9	1559	3	Y	14					84
09	1680	N	1510	-0-	-170	-0-	120 18	1 9	1372	3	Y	16	73	1	1	8	26
10	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	124 26	1 9	1367	3	Y	24					50
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					50

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 17 RRCID -> 223415 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	124	1	1606	3	Y	3	9	1			36
							3	9									
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					36

CLARK-SAIN WELL #: 18 RRCID -> 225145 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1546	-0-	-97	-0-	124	1	1412	3	Y	9	4	1	1	8	22
							10	9									
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					22

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
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	2625	-0-	-227	-0-	124	1	2477	3	Y	22	10	1	1	8	32
							24	9									
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					32

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
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	1352	-0-	-167	-0-	124	1	1219	3	Y	8	1	8			111
							9	9									
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					Y	NO RPT					111

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 20 RRCID -> 232200 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3476	-0-	-120	-0-	124	1	3298	3	Y	49	23	1	2	8	65
							54	9									
11	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					Y	NO RPT					65

FRENCH-STATE WELL #: 2 RRCID -> 232498 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13110 - 13182

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

FRENCH-STATE WELL #: 3 RRCID -> 234908 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085

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.		843	-0-	843	843	64	1	778	3	Y	1	1	8			14
							1	9									
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	843					Y	NO RPT					14

FRENCH-STATE WELL #: 4 RRCID -> 241979 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	62	1	569	3	Y	2	1	1			9
							2	9									
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					9

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE 135 WELL #: 1 RRCID -> 243892 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11901 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	6415	-0-	-746	-0-	124	1	6241	3	N	45	189	1	1	8	70
							50	9									
11	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					70

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
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	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	124	1	2600	3	Y	35	1	8			86
							39	9									
11	2640	N	NO RPT	-0-	-2640	-0-					Y	NO RPT					86

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
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	3690	-0-	-61	-0-	124	1	3546	3	Y	18					38
							20	9									
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					Y	NO RPT					38

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
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	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	124	1	2709	3	Y	1	1	8			42
							1	9									
11	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT					42

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 4 RRCID -> 256036 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11927 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2871	-0-	-322	-0-	124	1	2705	3	Y	38					78
							42	9									
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					78

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
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-
*11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	150	1	1254	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	4650	X	3776	-0-	-874	-0-	397	1	3317	2	Y	56	62	1			121
							62	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
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									
11	2940	X	2790	-0-	-150	-0-	287	1	2394	2	Y	99	109	1			216
							109	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 250614 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12023 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2070	N	1808	-0-	-262	-0-	165	1 9	1642	2	Y	1	1	1			1
07	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	286	1 9	2568	2	Y	1					2
08	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	259	1 9	2308	2	Y	1	1	1			2
09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	228	1 9	1911	2	Y	1	1	1			2
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	231	1 9	2008	2	Y	1	1	1			2
11	2070	N	1579	-0-	-491	-0-	169	1 9	1409	2	Y	1	1	1			2

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
06	4740	X	4310	-0-	-430	-0-	393	1 17 9	3900	2	Y	15	17	1			20
07	4743	X	4493	-0-	-250	-0-	448	1 19 9	4026	2	Y	17					37
08	4743	X	4424	-0-	-319	-0-	444	1 18 9	3962	2	Y	16	17	1			36
09	4590	X	4307	-0-	-283	-0-	457	1 17 9	3833	2	Y	15	17	1			34
10	4619	X	4411	-0-	-208	-0-	453	1 19 9	3939	2	Y	17	16	1			35
11	4350	X	4214	-0-	-136	-0-	449	1 18 9	3747	2	Y	16	17	1			34

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	360	X	273	-0-	-87	-0-	64	1	201	2	N	7					42
							8	9									
07	341	X	229	-0-	-112	-0-	73	1	150	2	N	5	42	1			5
							6	9									
08	310	X	86	-0-	-224	-0-	25	1	57	2	N	4					9
							4	9									
09	339	X	339	-0-	-0-	-0-	20	1	316	2	N	3					12
							3	9									
10	310	X	206	-0-	-104	-0-	19	1	179	2	N	7					19
							8	9									
11	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					19

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
06	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	1031	1	3215	2	N	-0-					55
07	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	1524	1	3137	2	N	3	2	8			56
							3	9									
08	4340	X	4076	-0-	-264	-0-	1222	1	2852	2	N	2					58
							2	9									
09	4260	X	2062	-0-	-2198	-0-	123	1	1937	2	N	2					60
							2	9									
10	4402	X	4063	-0-	-339	-0-	382	1	3675	2	N	5					65
							6	9									
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					65

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
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	77	1	3089	2	N	4	1	1			57
							4	9									
07	3255	X	2858	-0-	-397	-0-	77	1	2778	2	N	3	4	1			56
							3	9									
08	3255	X	2063	-0-	-1192	-0-	76	1	1983	2	N	4					60
							4	9									
09	3180	X	3093	-0-	-87	-0-	56	1	3034	2	N	3	6	1			57
							3	9									
10	3286	X	2928	-0-	-358	-0-	58	1	2861	2	N	8	6	1			59
							9	9									
11	3180	X	2923	-0-	-257	-0-	75	1	2845	2	N	3	6	1			56
							3	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
*11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	75	1	811	2	Y	-0-					90

BARRERA (LOBO) //CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	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

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	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	807	1	7758	2	N	10					73
							11	9									
11	4200	X	NO RPT	-0-	-4200	-0-					N	NO RPT					73

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822

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	398	-0-	-67	-0-	98	1	300	2	N	-0-					25
11	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					25

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146885 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8206 - 8250

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
11	630	X	563	-0-	-67	-0-	15	1	548	2	N	-0-					-0-

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164806 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8200 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	150	X	122	-0-	-28	-0-	3	1	119	2	N	-0-	4	1			106

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326

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									
11	1920	X	1773	-0-	-147	-0-	46	1	1723	2	N	4	6	1			30
							4	9									

BARTELL PASS (FRIO G) 05919 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 118 WELL #: 2 RRCID -> 104615 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8813 - 8848

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	5490	X	2536	-0-	-2954	-0-	276	1	2124	2	Y	124	137	1			19
							136	9									

BARTELL PASS (FRIO M) //CONT.// 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	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

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-
11	570	N	521	-0-	-49	-0-	34	1	487	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 7795

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-
11	960	N	935	-0-	-25	-0-	49	1	886	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

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
11	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1092	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

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	2875	R	2875	-0-	-0-	-0-	2847	2	28	9	N	25					48
11	2760	#	2359	-0-	-401	-0-	2330	2	29	9	N	26					74

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) //CONT.// 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
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
11	3300	#	2973	-0-	-327	-0-	2973	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
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	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	249	1	3624	3	N	-0-					8
*11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	283	1	3167	3	N	-0-					8

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BLOCK, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 130731 COMPL. DATE 04/17/1989 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	282 41	1 9	7253	3	N	37					86
07	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	280 33	1 9	7116	3	N	30					116
08	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	264 17	1 9	6421	3	N	15					131
09	7667	X	7667	-0-	-0-	-0-	263 54	1 9	7350	3	N	49	98	1	2	8	80
*10	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	286 35	1 9	8403	3	N	32					112
*11	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	286 58	1 9	8057	3	N	53	139	1			26

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 12 RRCID -> 131667 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	146	1	2124	3	N	-0-					-0-
*11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	148	1	1652	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 7 RRCID -> 138643 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MARTINEZ, D. WELL #: 8 RRCID -> 139656 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9475	3	23	9	N	21					87
*11	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7970	3	22	9	N	20					107

MARTINEZ-BARRERA GAS INIT WELL #: 2 RRCID -> 139901 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3298	-0-	-267	-0-	3295	3	3	9	N	3					90
11	3360	X	3200	-0-	-160	-0-	3194	3	6	9	N	5					95

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
*05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	473	2	1	9	N	1					46
*06	540	N	74	-0-	-466	-0-	74	2			N	-0-					46
*07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					46
*08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					46
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	46	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

MARTINEZ, D. WELL #: 9 RRCID -> 140559 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142702 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143693 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890

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

MARTINEZ, D. WELL #: 12 RRCID -> 145007 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037

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

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 15 RRCID -> 146980 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 153795 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 1 RRCID -> 155279 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	727 N	727	-0-	-0-	-0-	33	1	694	3	N	-0-					50
*11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	32	1	666	3	N	-0-					50

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 11 RRCID -> 155863 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	55	1	1136	3	N	-0-			58
11	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	46	1	967	3	N	-0-			58

RANCHO BLANCO WELL #: 3 RRCID -> 156771 COMPL. DATE 10/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	90	1	1907	3	N	-0-			1
11	2130	N	1849	-0-	-281	-0-	84	1	1765	3	N	-0-			1

RANCHO BLANCO CORP WELL #: 27 RRCID -> 157719 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111

PREVOST WELL #: 4 RRCID -> 158034 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
*11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	53	1	1097	3	N	-0-			23

HACHAR, D. D. WELL #: 26 RRCID -> 161241 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654

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

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
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	92	-0-	-156	-0-	4	1	88	3	N	-0-			-0-
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 8 RRCID -> 161393 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	33	1	692	3	N	-0-					-0-
*11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	39	1	809	3	N	5					5
							6	9									

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
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	1208	-0-	-714	-0-	56	1	1152	3	N	-0-					63
11	1860	N	1032	-0-	-828	-0-	47	1	985	3	N	-0-					63

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					15
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					15

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 164657 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	969	-0-	-240	-0-	41	1	924	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
11	1080	N	948	-0-	-132	-0-	39	1	906	3	Y	3					10
							3	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 165577 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	787	-0-	-19	-0-	33	1	754	3	Y	-0-					-0-
*11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	31	1	722	3	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 165680 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324

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	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	123	1	2773	3	Y	-0-					-0-
*11	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	101	1	2340	3	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 165681 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692

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	2162	-0-	-783	-0-	92	1	2070	3	Y	-0-	9	1			7
11	2670	N	2040	-0-	-630	-0-	85	1	1955	3	Y	-0-					7

CLARK, N. H. WELL #: 13 RRCID -> 165697 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260

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	1486	-0-	-126	-0-	69	1	1417	3	N	-0-					35
*11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	73	1	1530	3	N	-0-					35

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 19 RRCID -> 165974 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356

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	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	74	1	1679	3	Y	-0-					-0-
*11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	88	1	2041	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 12 RRCID -> 165976 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234

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	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	56	1	1091	3	N	-0-					29
*11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	46	1	920	3	N	-0-					29

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 166000 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029

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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 166204 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756

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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166543 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 22 RRCID -> 167535 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1050	N	796	-0-	-254	-0-	35 4	1 9	757	3	Y	4					46
07	1023	N	443	-0-	-580	-0-	20 2	1 9	421	3	Y	2					48
08	961	N	459	-0-	-502	-0-	19 3	1 9	437	3	Y	3					51
09	810	N	378	-0-	-432	-0-	15 3	1 9	360	3	Y	3	21	1			33
10	434	N	380	-0-	-54	-0-	16 3	1 9	361	3	Y	3	18	1			18
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	17 3	1 9	391	3	Y	3					21

WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					102
11	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1791	3			N	-0-					102

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
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	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	55	1	1122	3	N	-0-					62
11	1020	N	961	-0-	-59	-0-	44	1	917	3	N	-0-					62

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	82	1	1855	3	Y	-0-	14	1			11
*11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	82	1	1882	3	Y	-0-					11

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 27 RRCID -> 169871 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 13 RRCID -> 170537 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400

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	3600	-0-	-1143	-0-	152	1	3430	3	Y	16	42	1			48
							18	9									
11	4590	X	3124	-0-	-1466	-0-	129	1	2980	3	Y	14					62
							15	9									

S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516

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	2118	-0-	-83	-0-	2118	3			N	-0-					20
11	2070	N	1974	-0-	-96	-0-	1974	3			N	-0-					20

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	80	1	1637	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1628	-0-	-82	-0-	75	1	1553	3	N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	1808	-0-	-331	-0-	77	1	1728	3	Y	3	5	1			7
							3	9									
11	1860	N	1540	-0-	-320	-0-	64	1	1473	3	Y	3					10
							3	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	3250	-0-	-904	-0-	138	1	3109	3	Y	3	7	1			8
							3	9									
11	4020	X	3650	-0-	-370	-0-	152	1	3496	3	Y	2					10
							2	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2888	-0-	-1483	-0-	122	1	2760	3	Y	5	7	1			11
							6	9									
11	4230	X	3708	-0-	-522	-0-	154	1	3547	3	Y	6					17
							7	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 44 RRCID -> 194388 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	79	1	1773	3	Y	-0-					-0-
*11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	80	1	1840	3	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES C WELL #: 32 RRCID -> 196413 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394

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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 51 RRCID -> 196929 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318

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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 54 RRCID -> 206612 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6534	-0-	-1340	-0-	276	1	6229	3	Y	26	34	1			53
							29	9									
*11	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	318	1	7333	3	Y	24					77
							26	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 55 RRCID -> 212653 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	50	1	1117	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
11	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	43	1	995	3	Y	3					9
							3	9									

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 4 RRCID -> 147284 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7270 - 7280

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 135182 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	6900	X	6374	-0-	-526	-0-	330	1	6026	3	Y	16	26	1			5
							18	9									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	4350	X	4214	-0-	-136	-0-	526	1	3673	3	Y	14					50
							15	9									

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-

C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	209	1	3808	3	Y	17	26	1			7
							19	9									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096

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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 142451 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	3	Y	-0-					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143029 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7876 - 8526

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

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-
11	720	N	667	-0-	-53	-0-	35	1	632	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E.T. WELL #: 4 RRCID -> 143481 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7876 - 7896

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
11	7680	X	7188	-0-	-492	-0-	474	1	6686	3	Y	25					32
							28	9									

VELA, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 144944 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8333 - 8349

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145683 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918

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
*11	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	527	1	4804	3	Y	2					4
							2	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 17 RRCID -> 145803 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114

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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 145832 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307

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
11	3060	X	2556	-0-	-504	-0-	253	1	2303	3	Y	-0-					11

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 146275 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470

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-
11	1830	N	1765	-0-	-65	-0-	92	1	1673	3	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587

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
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	3	Y	-0-					10

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 146717 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288

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-
*11	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	614	1	4292	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

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-
11	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
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
*11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	114	1	2439	3	Y	-0-					19

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147223 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	2352	2	905	3	Y	74					86
							81	9									
*06	3180	X	2944	-0-	-236	-0-	2170	2	774	3	Y	-0-					86
*07	3317	X	3038	-0-	-279	-0-	2219	2	819	3	Y	-0-	80	1			6
*08	3348	X	2970	-0-	-378	-0-	2163	2	807	3	Y	-0-					6
*09	3240	X	2769	-0-	-471	-0-	2033	2	736	3	Y	-0-					6
*10	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2072	2	761	3	Y	-0-					6
*11	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	1989	2	704	3	Y	-0-					6

VELA, J.M. WELL #: 9 RRCID -> 149006 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 7982 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	900	N	747	-0-	-153	-0-	552	2	195	3	Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 149168 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	129	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 35 RRCID -> 151285 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1980	N	1837	-0-	-143	-0-	95	1	1742	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
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-
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	50	1	358	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242

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									
11	4350	X	4224	-0-	-126	-0-	218	1	3987	3	Y	17	26	1			2
							19	9									

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686

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-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734

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-
*11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	37	1	678	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154321 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684

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-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 38 RRCID -> 154452 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154846 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	4140	X	3963	-0-	-177	-0-	2926	2	1037	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
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									
11	4350	X	4176	-0-	-174	-0-	3083	2	1092	3	Y	1	6	1			-0-
							1	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
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-
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	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
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-
11	210	N	119	-0-	-91	-0-	6	1	113	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
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									
11	6900	X	6669	-0-	-231	-0-	345	1	6306	3	Y	16	26	1			2
							18	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
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-
11	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

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-
*11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	124	1	1760	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609

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									
11	3300	X	3227	-0-	-73	-0-	167	1	3041	3	Y	17	26	1			8
							19	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640

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-
11	2490	X	2468	-0-	-22	-0-	128	1	2340	3	Y	-0-					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218

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
11	660	N	564	-0-	-96	-0-	25	1	539	3	Y	-0-					19

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476

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-
11	810	N	777	-0-	-33	-0-	40	1	737	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
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	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		16	-0-	16	16	2	1	14	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511

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-
11	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	94	1	1711	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186

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									
11	270	N	80	-0-	-190	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
							20	3									

DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394

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
11	2850	X	2650	-0-	-200	-0-	120	1	2500	3	N	27					47
							30	9									

MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939

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
11	6240	X	6137	-0-	-103	-0-	406	1	5725	3	N	5					12
							6	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ-VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 193846 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	175	1	2473	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
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									
11	3990	X	3466	-0-	-524	-0-	342	1	3110	3	N	13	19	1			14
							14	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
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
11	2070	N	1781	-0-	-289	-0-	176	1	1605	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
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-
11	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	108	1	1525	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
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									
*11	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	5198	2	1841	3	Y	5	27	1			11
							6	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
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-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	14	1	249	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
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-
*11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	98	1	1796	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
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									
11	13020	X	12407	-0-	-613	-0-	9154	2	3242	3	N	10	54	1			18
							11	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
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-
*11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	1937	2	686	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
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-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-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
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									
11	1800	X	1282	-0-	-518	-0-	83	1	1189	3	N	9	15	1			5
							10	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
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
*11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	117	1	2502	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
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-
11	2400	N	2247	-0-	-153	-0-	117	1	2130	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
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
11	1350	X	346	-0-	-1004	-0-	346	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
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
11	2400	X	2116	-0-	-284	-0-	2116	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
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
11	6480	X	2972	-0-	-3508	-0-	2972	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
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
11	990	X	893	-0-	-97	-0-	893	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
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
11	1920	X	643	-0-	-1277	-0-	643	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
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
11	660	X	527	-0-	-133	-0-	527	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
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
*11	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	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
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
*11	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	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
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
11	720	X	619	-0-	-101	-0-	619	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
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
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	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
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
*11	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					2

HEREFORD -T- WELL #: 22 RRCID -> 128646 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613

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
11	3570	X	3266	-0-	-304	-0-	3266	2			N	-0-					5

HEREFORD -T- WELL #: 28 RRCID -> 129142 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375

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
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					2

HEREFORD -T- WELL #: 25 RRCID -> 129191 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740

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
11	3510	X	3346	-0-	-164	-0-	3346	2			N	-0-					6

HEREFORD -T- WELL #: 24 RRCID -> 129192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825

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
*11	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					2

HEREFORD -T- WELL #: 32 RRCID -> 129652 COMPL. DATE 01/08/1989 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591

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
11	1620	X	1499	-0-	-121	-0-	1499	2			N	-0-					3

HEREFORD -T- WELL #: 26 RRCID -> 130142 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326

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
11	1530	N	1200	-0-	-330	-0-	1200	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
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
11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					2

HEREFORD -T- WELL #: 31 RRCID -> 130728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HEREFORD, L.M. WELL #: 34 RRCID -> 130730 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812

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
*11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					4

HEREFORD, L.M. WELL #: 35 RRCID -> 131214 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833

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
11	1020	N	940	-0-	-80	-0-	940	2			Y	-0-					2

HEREFORD, L.M. WELL #: 36 RRCID -> 131694 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756

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
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			Y	-0-					2

HEREFORD, L.M. WELL #: 37 RRCID -> 132083 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348

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
11	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

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
11	750	N	440	-0-	-310	-0-	440	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
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
11	4890	X	72	-0-	-4818	-0-	72	2			N	-0-					5

HEREFORD, L.M. WELL #: 41 RRCID -> 136489 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 42 RRCID -> 137904 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384

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
11	120	X	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					2

HEREFORD -T- WELL #: 35 RRCID -> 137995 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 36 RRCID -> 137999 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589

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
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					2

HEREFORD, L. M. WELL #: 43 RRCID -> 139253 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785

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
11	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 40 RRCID -> 150205 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614

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
*11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					3

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 44 RRCID -> 151290 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062

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
11	450	X	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-					2

SOB MIN FEE WELL #: 2 RRCID -> 155458 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482

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
11	150	X	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					2

HEREFORD, L. M. "B" WELL #: 47 RRCID -> 155901 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038

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
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					2

HEREFORD -T- WELL #: 48 RRCID -> 168181 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406

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
11	5760	X	4580	-0-	-1180	-0-	4580	2			N	-0-					7

HEREFORD -T- WELL #: 46 RRCID -> 169352 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954

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
11	4050	X	3702	-0-	-348	-0-	3702	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
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
11	2610	X	2491	-0-	-119	-0-	2491	2			N	-0-					4

HEREFORD -T- WELL #: 51 RRCID -> 173097 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 53 RRCID -> 233205 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351

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
*11	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					14

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 52 RRCID -> 242086 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

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
11	1350	X	624	-0-	-726	-0-	18	1	606	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
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		289	-0-	289	289	42	1	247	2	Y	-0-					-0-
*11	461	N	172	-0-	-289	-0-	27	1	145	2	Y	-0-					-0-

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
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	112	-0-	-12	-0-	16	1	96	2	N	-0-					-0-
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	66	2	N	-0-					-0-

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
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		478	-0-	478	478	69	1	409	2	Y	-0-					18
*11	928	N	450	-0-	-478	-0-	72	1	378	2	Y	-0-					18

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
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		351	-0-	351	351	51	1	300	2	Y	-0-					3
*11	751	N	400	-0-	-351	-0-	64	1	336	2	Y	-0-					3

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 197065 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 127869 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7443 - 7587

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 134023 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4610 - 4855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 134024 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10200 - 10278

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 134062 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6842 - 6916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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									
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	2	N	-0-	3	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 43 RRCID -> 139701 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 7654

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-
*11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	20	1	480	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	133	1	1665	2	N	10					29
							11	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934

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-
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	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
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-
*11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	83	1	1042	2	N	2					2
							2	9									

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
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									
*11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	127	1	1588	2	N	2					6
							2	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
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									
*11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	129	1	1619	2	N	2					6
							2	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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									
*11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	74	1	932	2	N	2					5
							2	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
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									
11	3330	X	3099	-0-	-231	-0-	228	1	2860	2	N	10					27
							11	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
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									
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	41	2	N	5	3	1			3
							6	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
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									
*11	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	179	1	4308	2	N	27	21	1			18
							30	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
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									
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	N	1	2	1			1
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 143971 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7706 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	25	1 8 9	557	2	N	7	7	1			2
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	26	1 6 9	568	2	N	5	4	1			3
08	589	N	470	-0-	-119	-0-	22	1 3 9	445	2	N	3	4	1			2
09	600	N	430	-0-	-170	-0-	17	1 3 9	410	2	N	3	3	1			2
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	29	1 4 9	635	2	N	4	4	1			2
*11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	24	1 7 9	572	2	N	6	4	1			4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 73 RRCID -> 144024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7502 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2831	X	1663	-0-	-1168	-0-	70	1 8 9	1585	2	N	7	14	1			2
07	1488	X	1253	-0-	-235	-0-	54	1 6 9	1193	2	N	5	4	1			3
08	1488	X	979	-0-	-509	-0-	48	1 2 9	929	2	N	2	3	1			2
09	1440	X	793	-0-	-647	-0-	32	1 3 9	758	2	N	3	3	1			2
10	1488	X	1433	-0-	-55	-0-	62	1 4 9	1367	2	N	4	4	1			2
*11	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	60	1 7 9	1443	2	N	6	4	1			4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 102 RRCID -> 144569 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7461 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	869	-0-	-61	-0-	37	1 6 9	826	2	N	5	5	1			2
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	25	1 3 9	547	2	N	3	3	1			2
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	29	1 9 9	577	2	N	8	4	1			6
09	870	N	392	-0-	-478	-0-	16	1 2 9	374	2	N	2	7	1			1
10	589	N	292	-0-	-297	-0-	12	1 4 9	276	2	N	4	3	1			2
11	600	N	180	-0-	-420	-0-	7	1 3 9	170	2	N	3	3	1			2

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
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									
*11	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	158	1	3788	2	N	55	42	1			36
							61	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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-
*11	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	4	1	1841	2	Y	-0-					-0-

BARNES EST. WELL #: 2-C RRCID -> 145784 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 87 RRCID -> 146062 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6980 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	16	1	395	2	N	5	4	1			3
							6	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	20	1	484	2	N	6	4	1			4
							7	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	99	1	1264	2	Y	2					6
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 113 RRCID -> 146868 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	62	1	1495	2	N	5	3	1			3
							6	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
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									
*11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	166	1	2117	2	Y	2					21
							2	9									

G.B.G.L. & C. CO., LTD. WELL #: 8 RRCID -> 148545 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6940 - 7216

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-
*11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 121 RRCID -> 150026 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7692 - 8522

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									
*11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	21	1	503	2	N	6	4	1			4
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 124 RRCID -> 150165 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8036 - 8178

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									
11	3540	X	3403	-0-	-137	-0-	135	1	3243	2	N	23	44	1			19
							25	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
06	660	N	444	-0-	-216	-0-	19	1	425	2	N	-0-					1
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	22	1	485	2	N	1					2
							1	9									
08	682	N	295	-0-	-387	-0-	14	1	281	2	N	-0-					2
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	17	1	392	2	N	-0-					2
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	631	2	N	1					3
							1	9									
*11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	16	1	381	2	N	-0-	3	1			-0-

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
06	630	N	363	-0-	-267	-0-	15	1	341	2	N	6	5	1			2
							7	9									
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	27	1	583	2	N	4	3	1			3
							4	9									
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	28	1	548	2	N	2	3	1			2
							2	9									
09	360	N	250	-0-	-110	-0-	10	1	238	2	N	2	3	1			1
							2	9									
10	620	N	586	-0-	-34	-0-	25	1	555	2	N	5	4	1			2
							6	9									
11	570	N	524	-0-	-46	-0-	21	1	497	2	N	5	4	1			3
							6	9									

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
06	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	74	1	1672	2	N	-0-					2
07	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	76	1	1678	2	N	1					3
							1	9									
08	1705	X	1314	-0-	-391	-0-	63	1	1251	2	N	-0-					3
09	1740	X	1114	-0-	-626	-0-	45	1	1068	2	N	1					4
							1	9									
10	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	78	1	1720	2	N	1					5
							1	9									
11	1740	X	1707	-0-	-33	-0-	68	1	1638	2	N	1	5	1			1
							1	9									

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
06	1140	X	669	-0-	-471	-0-	28	1	634	2	N	6	5	1			2
							7	9									
07	1023	X	980	-0-	-43	-0-	42	1	934	2	N	4	3	1			3
							4	9									
08	1023	X	889	-0-	-134	-0-	43	1	843	2	N	3	4	1			2
							3	9									
09	767	X	767	-0-	-0-	-0-	31	1	733	2	N	3	3	1			2
							3	9									
10	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	48	1	1073	2	N	4	4	1			2
							4	9									
*11	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	48	1	1143	2	N	5	4	1			3
							6	9									

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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									
*11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	41	1	988	2	N	-0-	10	1			-0-

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
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									
11	330	X	155	-0-	-175	-0-	6	1	142	2	N	6	4	1			4
							7	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
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									
*11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	27	1	641	2	N	6	4	1			4
							7	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	870	N	617	-0-	-253	-0-	25	1	592	2	N	-0-	1	1			-0-

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
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									
11	2850	X	1909	-0-	-941	-0-	75	1	1805	2	N	26	20	1			17
							29	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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									
*11	161	X	161	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	N	6	4	1			4
							7	9									

BARNES EST. WELL #: 4 RRCID -> 173921 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7354 - 7372

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	210	X	176	-0-	-34	-0-	7	1	169	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

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									
*11	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	68	1	1593	2	N	5	3	1			3
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
11	840	X	823	-0-	-17	-0-	33	1	784	2	N	5	4	1			3
							6	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
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									
*11	500	X	500	-0-	-0-	-0-	20	1	473	2	N	6	4	1			4
							7	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
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									
*11	645	X	645	-0-	-0-	-0-	26	1	615	2	N	4	3	1			3
							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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 195 RRCID -> 195192 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8246 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 196297 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7575 - 7580

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
11	90	X	69	-0-	-21	-0-	3 1 3 9	63	2	N	3	2	1				2

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196433 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8275 - 8824

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
*11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	87 1	312	2	Y	-0-						7

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 205 RRCID -> 196675 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8952 - 9024

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
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10 1	234	2	N	-0-	2	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 #: 209 RRCID -> 196873 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	X	348	-0-	-162	-0-	15	1	331	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	527	X	406	-0-	-121	-0-	18	1	387	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	496	X	269	-0-	-227	-0-	13	1	255	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	450	X	270	-0-	-180	-0-	11	1	258	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	496	X	496	-0-	-0-	-0-	22	1	472	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	390	X	301	-0-	-89	-0-	12	1	287	2	N	2	2	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532

06	1590	X	1572	-0-	-18	-0-	67	1	1504	2	N	1					3
							1	9									
07	1643	X	1501	-0-	-142	-0-	65	1	1435	2	N	1					4
							1	9									
08	1643	X	1173	-0-	-470	-0-	56	1	1117	2	N	-0-					4
09	1590	X	1115	-0-	-475	-0-	45	1	1070	2	N	-0-					4
10	1612	X	1509	-0-	-103	-0-	65	1	1444	2	N	-0-					4
11	1560	X	1513	-0-	-47	-0-	60	1	1452	2	N	1	4	1			1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600

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

06	1080	X	866	-0-	-214	-0-	37	1	828	2	N	1					2
							1	9									
07	1116	X	764	-0-	-352	-0-	33	1	731	2	N	-0-					2
08	1302	X	691	-0-	-611	-0-	33	1	658	2	N	-0-					2
09	1260	X	605	-0-	-655	-0-	25	1	579	2	N	1					3
							1	9									
10	1302	X	279	-0-	-1023	-0-	12	1	266	2	N	1					4
							1	9									
*11	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	49	1	1150	2	N	-0-	4	1			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8919 - 9030

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2250	X	1578	-0-	-672	-0-	63	1	1515	2	N	-0-	5	1			-0-

EL CORAZON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 221637 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	117	1	1494	2	Y	3					62
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 222820 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	208	1	5003	2	N	3	13	1			3
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	140	1	3350	2	N	53	30	1			34
							58	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
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									
*11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	98	1	1256	2	Y	10					59
							11	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
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									
11	270	X	209	-0-	-61	-0-	8	1	198	2	N	3	3	1			2
							3	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
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
11	210	N	75	-0-	-135	-0-	5	1	70	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
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-
11	270	N	173	-0-	-97	-0-	13	1	160	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 243 RRCID -> 223433 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892

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

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

06	360	X	233	-0-	-127	-0-	10 4	1 9	219	2	N	4	5	1			1
07	372	X	229	-0-	-143	-0-	10 6	1 9	213	2	N	5	3	1			3
08	279	X	215	-0-	-64	-0-	10 1	1 9	204	2	N	1	3	1			1
09	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	502	X	502	-0-	-0-	-0-	22 4	1 9	476	2	N	4	2	1			2
*11	461	X	461	-0-	-0-	-0-	18 7	1 9	436	2	N	6	4	1			4

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
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									
*11	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	80	1	1001	2	N	-0-					3

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
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-
11	150	X	38	-0-	-112	-0-	3	1	35	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
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									
*11	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	125	1	1563	2	N	2					6
							2	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
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									
11	1230	X	1213	-0-	-17	-0-	48	1	1161	2	N	4	3	1			3
							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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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									
*11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	71	1	910	2	N	2					175
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

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									
11	3090	X	369	-0-	-2721	-0-	15	1	350	2	N	4	3	1			3
							4	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

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

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									
11	180	X	169	-0-	-11	-0-	7	1	156	2	N	5	4	1			3
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004

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-
*11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	3030	X	2866	-0-	-164	-0-	113	1	2703	2	N	45	27	1			29
							50	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932

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									
*11	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	127	1	3371	2	N	22	28	1			6
							24	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262

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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799

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-
11	1200	X	1184	-0-	-16	-0-	47	1	1137	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	810	X	519	-0-	-291	-0-	22 7	1 9	490	2	N	6	6	1			2
07	837	X	633	-0-	-204	-0-	28 3	1 9	602	2	N	3	3	1			2
08	837	X	383	-0-	-454	-0-	19 2	1 9	362	2	N	2	3	1			1
09	750	X	163	-0-	-587	-0-	7 2	1 9	154	2	N	2	2	1			1
10	775	X	572	-0-	-203	-0-	25 4	1 9	543	2	N	4	3	1			2
*11	621	X	621	-0-	-0-	-0-	25 7	1 9	589	2	N	6	4	1			4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289

06	4980	X	4471	-0-	-509	-0-	187 74	1 9	4210	2	N	67	67	1			22
07	5146	X	4306	-0-	-840	-0-	185 54	1 9	4067	2	N	49	38	1			33
08	4898	X	3276	-0-	-1622	-0-	156 29	1 9	3091	2	N	26	40	1			19
09	4590	X	1465	-0-	-3125	-0-	59 20	1 9	1386	2	N	18	27	1			10
10	4681	X	4272	-0-	-409	-0-	184 24	1 9	4064	2	N	22	21	1			11
11	4470	X	4184	-0-	-286	-0-	166 31	1 9	3987	2	N	28	21	1			18

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 271 RRCID -> 232602 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978

06	2100	X	1421	-0-	-679	-0-	132 6	1 9	1283	2	N	5	6	1			7
07	1891	X	1758	-0-	-133	-0-	167 10	1 9	1581	2	N	9	6	1			10
08	1891	X	1159	-0-	-732	-0-	91 8	1 9	1060	2	N	7	9	1			8
09	1800	X	1374	-0-	-426	-0-	87 3	1 9	1284	2	N	3					11
10	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	134 7	1 9	1710	2	N	6	13	1			4
11	1710	X	1600	-0-	-110	-0-	118 2	1 9	1480	2	N	2					6

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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									
11	330	X	327	-0-	-3	-0-	13	1	308	2	N	5	4	1			3
							6	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6812 - 6871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	127	1	1625	2	N	3					36
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 278 RRCID -> 232940 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	90	X	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 273 RRCID -> 233183 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 6823 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	930	X	858	-0-	-72	-0-	63	1	793	2	N	2					6
							2	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
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
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	54	1	11	2	N	-0-					53

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1590	X	1399	-0-	-191	-0-	56	1	1342	2	N	1	4	1			1
							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
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									
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					1

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
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-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784

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

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									
*11	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	58	1	1388	2	N	1	8	1			1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 236460 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 8010

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

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									
*11	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	77	1	1842	2	N	28	21	1			18
							31	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484

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									
11	1350	X	1338	-0-	-12	-0-	99	1	1237	2	N	2					6
							2	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
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									
*11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	21	1	516	2	N	6	4	1			4
							7	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
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									
11	2310	X	1930	-0-	-380	-0-	77	1	1843	2	N	9	13	1			6
							10	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
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									
11	540	X	463	-0-	-77	-0-	18	1	441	2	N	4	3	1			2
							4	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
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									
11	330	X	252	-0-	-78	-0-	10	1	235	2	N	6	4	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 #: 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
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-
11	150	X	87	-0-	-63	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463

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									
11	1830	X	1261	-0-	-569	-0-	50	1	1191	2	N	18	8	1			12
							20	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996

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									
11	810	X	508	-0-	-302	-0-	20	1	481	2	N	6	3	1			4
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 308 RRCID -> 241701 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7375 - 7654

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									
11	2550	X	579	-0-	-1971	-0-	43	1	535	2	N	1					5
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 7782

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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									
11	960	X	938	-0-	-22	-0-	66	1	870	2	N	2					64
							2	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
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-
*11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					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
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-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	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
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									
11	1470	X	1149	-0-	-321	-0-	81	1	1066	2	N	2					24
							2	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
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									
*11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	119	1	2867	2	N	28	25	1			18
							31	9									

COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840

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
11	330	X	309	-0-	-21	-0-	22	1	287	2	N	-0-					39

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342

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-
11	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

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									
11	2010	X	1602	-0-	-408	-0-	64	1	1537	2	N	1	8	1			1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 319 RRCID -> 246188 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6572 - 6582

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-
11	90	X	1	-0-	-89	-0-	1	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
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									
11	1560	X	1281	-0-	-279	-0-	51	1	1223	2	N	6	7	1			4
							7	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
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									
11	2670	X	2499	-0-	-171	-0-	89	1	2362	2	N	44	59	1			13
							48	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
11	4530	X	3063	-0-	-1467	-0-	120	1	2888	2	N	50	20	1			33
							55	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
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
11	3540	X	1393	-0-	-2147	-0-	56	1	1337	2	N	-0-	4	1			-0-

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
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									
11	540	X	274	-0-	-266	-0-	20	1	252	2	N	2					7
							2	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
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									
11	840	X	140	-0-	-700	-0-	10	1	129	2	N	1					4
							1	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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									
11	2280	X	2243	-0-	-37	-0-	486	1	1743	2	N	13					157
							14	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
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									
11	2670	X	2601	-0-	-69	-0-	93	1	2460	2	N	44	59	1			13
							48	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	120	N	59	-0-	-61	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 341 RRCID -> 252522 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6468 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	105	1	1457	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3510	X	3228	-0-	-282	-0-	117	1	3087	2	N	22	30	1			6
							24	9									

BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	60	X	53	-0-	-7	-0-	44	1	9	2	N	-0-					44

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	2580	X	2366	-0-	-214	-0-	95	1	2271	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	140	1	3357	2	N	28	21	1			18
							31	9									

COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768

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
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					39

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
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									
11	1770	X	1718	-0-	-52	-0-	69	1	1645	2	N	4	17	1			3
							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
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									
11	930	N	881	-0-	-49	-0-	64	1	815	2	N	2					22
							2	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
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-
*11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	97	1	1350	2	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 22 RRCID -> 270826 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8422 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	589	1	7305	2	N	50					244
							55	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
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
11	2520	X	2103	-0-	-417	-0-	154	1	1904	2	N	41					42
							45	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199

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-
11	450	X	362	-0-	-88	-0-	35	1	327	2	N	-0-					-0-

BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338

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-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
11	210	X	168	-0-	-42	-0-	138	1	28	2	N	2					65
							2	9									

BECCERO CREEK (7000 WILCOX) 06585 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 129655 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4970 - 4990

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

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-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
11	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
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
*11	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	184 90	1 9	6232	2	Y	82	85	1			28

BALES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171559 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
*11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	115	1	3907	2	Y	-0-					-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

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-
*11	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	165	1	5606	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
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
11	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
06	270	N	135	-0-	-135	-0-	1 1	1 9	133	2	Y	1	1	1			27
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8 2	1 9	103	2	Y	2	2	1			27
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	90	2	Y	1					28
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	1 9	143	2	Y	1	1	1			27
*11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	126	2	Y	2	1	1			28

RUSSELL - WINCH WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2610	#	1812	-0-	-798	-0-	20 18	1 9	1774	2	Y	16	16	1			69
07	2170	#	1585	-0-	-585	-0-	117 35	1 9	1433	2	Y	32	29	1			72
08	2170	#	1349	-0-	-821	-0-	135 2	1 9	1212	2	Y	2					74
09	2218	R	2218	-0-	-0-	-0-	175 8	1 9	2035	2	Y	7	14	1			67
10	1860	#	1646	-0-	-214	-0-	120 20	1 9	1506	2	Y	18	15	1			70
11	1800	#	1410	-0-	-390	-0-	113 24	1 9	1273	2	Y	22	15	1			77

BELLE PEPPER (LOBO 1) 06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 210390 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036

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

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
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
11	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
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
11	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
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
11	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
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-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					14

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	11	1	6	2	N	-0-					-0-
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	11	1	6	2	N	-0-					-0-
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	11	1	6	2	N	-0-					-0-

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

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-
11	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

06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	848	1	396	2	N	26					215
							29	9									
07	1426	N	1271	-0-	-155	-0-	937	1	321	2	N	12	183	1			44
							13	9									
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	847	1	465	2	N	77					121
							85	9									
*09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	820	1	465	2	N	12					133
							13	9									
*10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	847	1	465	2	N	13					146
							14	9									
*11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	847	1	465	2	N	33					179
							36	9									

ROGER HOFFMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207801 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5930 - 5955

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGER HOFFMAN GU WELL #: 11 RRCID -> 211175 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 5904 - 5928

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	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 214076 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918

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	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	N	-0-					16
10	10	N	8	-0-	-2	-0-	5	1	3	2	N	-0-					16
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	N	-0-					16

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

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

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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	305	1	173	2	N	-0-					-0-
*10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	315	1	173	2	N	-0-					-0-
*11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	315	1	173	2	N	-0-					-0-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
MOSSER GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 157742 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8571 - 8592

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

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

06	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

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

A. LEAL GU WELL #: 2 RRCID -> 169379 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8582 - 8598

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

HOFFMAN G. U. WELL #: 16 RRCID -> 204780 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8768 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LEAL, A. GU WELL #: 1 RRCID -> 128562 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7622 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	24	1	13	2	N	-0-					50
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	27	1	10	2	N	2					52
							2	9									
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	27	1	15	2	N	-0-					52
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	26	1	15	2	N	-0-					52
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	27	1	15	2	N	-0-					52
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	27	1	15	2	N	-0-					52

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
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	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					44
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					44
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					44

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
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-
11	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES 07078 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CCGM EXPLORATION & PROD.,L.C. 120038
BENAVIDES FIELD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169385 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5418 - 5429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	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
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
11	6030	#	4977	-0-	-1053	-0-	4813	2	164	9	N	149	195	1			74

BENAVIDES (LOBO CONS.) 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 1 RRCID -> 127679 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8587 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	51	1	458	3	Y	38	64	1			23
							42	9									
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	44	1	391	3	Y	23					46
							25	9									

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 3 RRCID -> 129188 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	561	-0-	-214	-0-	52	1	467	3	Y	38	64	1			23
							42	9									
*11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	63	1	558	3	Y	23					46
							25	9									

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 5 RRCID -> 130479 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	600	-0-	-82	-0-	56	1	502	3	Y	38	64	1			23
							42	9									
11	630	N	552	-0-	-78	-0-	53	1	474	3	Y	23					46
							25	9									

BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 2 RRCID -> 141846 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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
*11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	28	1	981	3	N	7					79
							8	9									

LECHENGER WELL #: 3 RRCID -> 092220 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878

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-
11	600	N	531	-0-	-69	-0-	15	1	516	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 2 RRCID -> 092309 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719

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
*11	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2801	3	15	9	Y	14	16	1			3

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 9 RRCID -> 097542 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296

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
11	990	N	418	-0-	-572	-0-	414	3	4	9	Y	4	5	1			-0-

LECHENGER WELL #: 5 RRCID -> 099762 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930

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
11	1710	N	1648	-0-	-62	-0-	45	1	1603	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
*11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 16 RRCID -> 102283 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170

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-
*11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 6 RRCID -> 102679 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415

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									
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	203	3	N	10					22
							11	9									

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 19 RRCID -> 103357 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256

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
*11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2329	3	21	9	Y	19	18	1			4

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 22 RRCID -> 108569 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553

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
*11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1569	3	8	9	Y	7	7	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
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
*11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4561	3	29	9	Y	26	30	1			3

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 15 RRCID -> 112291 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	3720	X	3409	-0-	-311	-0-	3409	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 30 RRCID -> 117530 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226

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-
*11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	869	3	13	9	Y	12	10	1			2

MEITZEN, WALTER JR. WELL #: 1 RRCID -> 118540 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100

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-
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 3 RRCID -> 119592 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243

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
11	1020	N	847	-0-	-173	-0-	843	3	4	9	Y	4	5	1			-0-

BENAVIDES,ROSA V. A1 WELL #: 11 RRCID -> 121788 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988

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
11	3120	X	2407	-0-	-713	-0-	2389	3	18	9	Y	16	19	1			1

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
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-
*11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	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
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
*11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2367	3	10	9	Y	9	8	1			2

CARR, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 132357 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	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
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
*11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	917	3	7	9	Y	6	8	1			2

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
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
11	1290	N	1201	-0-	-89	-0-	1195	3	6	9	Y	5	6	1			5

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
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-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	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
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
11	2130	N	2065	-0-	-65	-0-	57	1	2008	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
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
11	900	N	859	-0-	-41	-0-	24	1	835	3	N	-0-					12

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 38 RRCID -> 138059 COMPL. DATE 01/05/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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
11	930	N	866	-0-	-64	-0-	860	3	6	9	Y	5	6	1			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 41 RRCID -> 139208 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388

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
*11	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4814	3	24	9	Y	22	27	1			6

BENAVIDES, ROSA V. - E WELL #: 40 RRCID -> 139567 COMPL. DATE 08/26/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 8782

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
*11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4085	3	36	9	Y	33	37	1			9

LECHENGER WELL #: 14 RRCID -> 140271 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704

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
11	480	N	447	-0-	-33	-0-	12	1	435	3	N	-0-					44

JORDAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 140593 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182

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-
11	2340	N	1636	-0-	-704	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
*11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1923	3	13	9	Y	12	12	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
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
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	3	1	9	Y	1	2	1			-0-

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
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-
11	4530	X	4423	-0-	-107	-0-	4423	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
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
*11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	29	1	1008	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
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
*11	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5226	3	399	9	Y	363	186	1			284

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
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-
11	1260	N	1034	-0-	-226	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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
*11	18878	X	18878	-0-	-0-	-0-	18794	3	84	9	Y	76	77	1			19

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
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
11	5760	X	3341	-0-	-2419	-0-	3307	3	34	9	Y	31	44	1			11

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
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
*11	3000	N	3091	-0-	91	91	3079	3	12	9	Y	11	11	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
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-
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	3	2	9	Y	2	2	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
11	3810	X	3484	-0-	-326	-0-	3484	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
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									
11	1590	N	1136	-0-	-454	-0-	31	1	1103	3	N	2					8
							2	9									

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 54 RRCID -> 152518 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 20 RRCID -> 152940 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	330	N	283	-0-	-47	-0-	8	1	275	3	N	-0-					28

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 55 RRCID -> 154309 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7259	3	44	9	Y	40	45	1			7

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 129 RRCID -> 154313 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	116	1	379	3	Y	1	11	1			2
							1	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
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									
*11	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	78	1	2763	3	N	25					138
							28	9									

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 133 RRCID -> 155352 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

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
*11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	551	3	3	9	Y	3	3	1			5

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 135 RRCID -> 155893 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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
11	6840	X	6459	-0-	-381	-0-	6402	3	57	9	Y	52	59	1			15

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
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
*11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	86	1	3056	3	N	12					67
							13	9									

LECHENGER WELL #: 23 RRCID -> 157501 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338

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									
11	1920	N	1388	-0-	-532	-0-	38	1	1339	3	N	10					29
							11	9									

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 136 RRCID -> 157622 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550

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									
*11	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	359	1	1168	3	Y	172	168	1			54
							189	9									

BENAVIDES, ROSA V. D1 WELL #: 60 RRCID -> 157724 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962

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-
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 137 RRCID -> 158325 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491

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									
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	131	1	426	3	Y	1	12	1			7
							1	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
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									
*11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	90	1	3191	3	N	28					70
							31	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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									
11	330	N	173	-0-	-157	-0-	41	1	132	3	Y	-0-	5	1			3

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
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-
*11	4020	X	3850	-0-	-170	-0-	100	2	3750	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
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
*11	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	158	2	5876	3	Y	22					127
							24	9									

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
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-
11	2610	X	2349	-0-	-261	-0-	2349	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
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									
*11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	104	1	1496	2	Y	5	22	1			6
							6	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
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
11	1230	N	661	-0-	-569	-0-	18	1	643	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
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
*11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	781	3	7	9	Y	6	7	1			3

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
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
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	272	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
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-
*11	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
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-
*11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1208	3	6	9	Y	5	5	1			-0-

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 61 RRCID -> 160299 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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
*11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	266	3	2	9	Y	2	2	1			2

LECHENGER WELL #: 26 RRCID -> 161186 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968

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									
11	840	N	767	-0-	-73	-0-	21	1	746	3	N	-0-					38

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 1 RRCID -> 161460 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966

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-
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 2 RRCID -> 161479 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259

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-
11	3990	X	3841	-0-	-149	-0-	250	1	3591	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
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
11	6450	X	5846	-0-	-604	-0-	5800	3	46	9	Y	42	46	1			8

CARR, EDITH J. WELL #: 5 RRCID -> 161788 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900

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-
*11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162121 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8571 - 8580

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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 3 RRCID -> 162161 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299

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-
*11	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	249	1	3584	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 65 RRCID -> 162234 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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
*11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	N	-0-					1

WALTER MEITZEN JR. WELL #: 2 RRCID -> 162503 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952

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-
11	960	N	781	-0-	-179	-0-	781	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
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-
*11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	140	1	2010	2	Y	-0-					-0-

CARR, EDITH J. WELL #: 6 RRCID -> 163171 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801

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-
*11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 5 RRCID -> 163173 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213

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-
11	16260	X	13969	-0-	-2291	-0-	905	1	13030	2	Y	31	17	1			14
							34	9									

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 66 RRCID -> 163554 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004

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-
11	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 53 RRCID -> 164142 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300

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-
11	690	N	611	-0-	-79	-0-	611	3			Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 164167 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347

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									
*11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	79	1	1143	2	Y	5	22	1			1
							6	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
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
11	3570	X	3550	-0-	-20	-0-	3516	3	34	9	Y	31	35	1			13

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 70 RRCID -> 165239 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

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-
11	1800	X	1792	-0-	-8	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165444 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492

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									
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	11	1	157	2	Y	4	22	1			4
							4	9									

LEYENDECKER ET AL WELL #: 4 RRCID -> 166760 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521

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									
*11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	98	1	1416	2	Y	5	22	1			7
							6	9									

LECHENGER WELL #: 36 RRCID -> 167437 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754

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									
*11	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	138	1	4894	3	N	19					32
							21	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
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
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	61	1	2158	3	N	47					69
							52	9									

LECHENGER WELL #: 40 RRCID -> 168833 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	343	3	N	-0-					67

LECHENGER WELL #: 29ST RRCID -> 169054 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					8

LECHENGER WELL #: 45 RRCID -> 169459 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	20	1	706	3	N	7					65
							8	9									

LECHENGER WELL #: 54 RRCID -> 169509 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
11	180	N	110	-0-	-70	-0-	3	1	107	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
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
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	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
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									
*11	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	83	1	2938	3	N	-0-					40

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
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
*11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	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
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									
*11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	37	1	1295	3	N	244	224	1			155
							268	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
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
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	10	1	365	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
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
*11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1372	3	1	9	Y	1	4	1			-0-

LECHENGER WELL #: 65 RRCID -> 171698 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271

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
11	1560	N	1335	-0-	-225	-0-	36	1	1269	3	N	27					50
							30	9									

LECHENGER WELL #: 70 RRCID -> 172207 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854

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
11	900	N	899	-0-	-1	-0-	25	1	874	3	N	-0-					27

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 172373 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738

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									
*11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	89	1	3153	3	N	-0-					38

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 6 RRCID -> 172470 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	56	1			41

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
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									
*11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	66	1	2347	3	N	-0-					35

LECHENGER WELL #: 41 RRCID -> 172500 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740

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
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	19	1	677	3	N	-0-					38

LECHENGER WELL #: 55 RRCID -> 172503 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023

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
11	780	N	617	-0-	-163	-0-	17	1	600	3	N	-0-					3

ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 172716 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488

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									
*11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	98	1	3465	3	N	-0-					11

LECHENGER WELL #: 67 RRCID -> 172844 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400

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
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	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
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									
*11	3000	N	4375	-0-	1375	1375	113	1	4017	3	N	223	162	1			89
							245	9									

ROTTERSMAN A WELL #: 5 RRCID -> 172917 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262

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
11	210	N	114	-0-	-96	-0-	3	1	111	3	N	-0-					27

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 75 RRCID -> 172918 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680

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-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 67 RRCID -> 172979 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506

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
*11	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2375	3	12	9	Y	11	12	1			3

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 173211 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532

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
11	2130	N	1246	-0-	-884	-0-	34	1	1199	3	N	12					55
							13	9									

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 76 RRCID -> 174476 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
*11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	35	1	1229	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
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-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	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
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
*11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	826	3	7	9	Y	6	9	1			2

LECHENGER WELL #: 71 RRCID -> 175694 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	58	1	2048	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
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
*11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	60	1	2115	3	N	-0-					62

LECHENGER WELL #: 73 RRCID -> 176022 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	59	1	2085	3	N	-0-					20

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 74 RRCID -> 176862 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	420	N	320	-0-	-100	-0-	9	1	311	3	N	-0-					55

LECHENGER WELL #: 75 RRCID -> 178006 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	219	3	N	-0-					45

LECHENGER WELL #: 50 RRCID -> 178258 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	N	-0-					104

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 79 RRCID -> 180073 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, R. V. A3 WELL #: 80 RRCID -> 180795 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 82 RRCID -> 185725 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	5820	X	4959	-0-	-861	-0-	4959	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 87 RRCID -> 191883 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1788	3	11	9	Y	10	11	1			2

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 88 RRCID -> 193770 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	14797	X	14797	-0-	-0-	-0-	14711	3	86	9	Y	78	85	1			21

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
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
*11	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	8953	3	53	9	Y	48	54	1			11

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
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-
*11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	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
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
11	3600	X	3455	-0-	-145	-0-	3433	3	22	9	Y	20	23	1			6

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
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
*11	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6771	3	41	9	Y	37	42	1			8

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
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-
11	2280	N	2202	-0-	-78	-0-	2202	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 93 RRCID -> 207355 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4661	3	28	9	Y	25	27	1			5

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 95 RRCID -> 209479 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D2 WELL #: 96 RRCID -> 212881 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	403	3	26	9	Y	24	24	1			5

CARR, EDITH WELL #: 7 RRCID -> 214115 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	95	1	1368	2	N	-0-					-0-

MEITZEN WELL #: 1 RRCID -> 215042 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	276	1	3967	2	N	-0-					14

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 91 RRCID -> 218299 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4430	3	23	9	Y	21	23	1			3

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 100 RRCID -> 218395 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 102 RRCID -> 223042 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3247	3	33	9	Y	30	34	1			5

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-
*11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	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
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-
11	3090	X	3063	-0-	-27	-0-	3063	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
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
*11	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3547	3	18	9	Y	16	19	1			1

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
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									
*11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	143	1	2064	2	N	3	36	1			27
							3	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
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-
11	1020	N	937	-0-	-83	-0-	937	3			Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 110 RRCID -> 231325 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2400	X	2217	-0-	-183	-0-	2204	3	13	9	Y	12	16	1			4

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
11	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1146	3	7	9	Y	6	7	1			-0-

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
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
*11	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4122	3	26	9	Y	24	25	1			7

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
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
*11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	420	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
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-
*11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	33	1	801	3	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 260745 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	780	N	355	-0-	-425	-0-	23	1	332	2	N	-0-					1

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
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
11	15210	X	10285	-0-	-4925	-0-	9984	2	301	9	Y	274	252	1			180

KILLAM, R. "1860" WELL #: 2 RRCID -> 158633 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066

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-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
*11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1173	2	7	9	Y	6	3	1			6

KILLAM, R. "1860" WELL #: 5 RRCID -> 159170 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575" WELL #: 8 RRCID -> 159620 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8722 - 8750

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
11	12750	X	6233	-0-	-6517	-0-	6094	2	139	9	Y	126	118	1			84

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

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
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

K & H FEE "574" WELL #: 2 RRCID -> 160862 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 129445 COMPL. DATE 04/09/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8134 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	380	X	380	-0-	-0-	-0-	14	1	362	2	N	4	6	1			1
							4	9									

ROTTERSMAN WELL #: 10 RRCID -> 141874 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	115	1	1189	2	Y	5	7	1			7
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	36	1	955	2	N	4	5	1			1
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	143	1	3886	2	N	14	16	1			15
							15	9									
07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	154	1	4055	2	N	41	17	1			39
							45	9									
08	3317	X	3136	-0-	-181	-0-	131	1	2976	2	N	26	60	1			5
							29	9									
09	3210	X	2272	-0-	-938	-0-	91	1	2181	2	N	-0-	5	1			-0-
10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	137	1	3193	2	N	25	11	1			14
							28	9									
*11	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	132	1	3487	2	N	41	43	1			12
							45	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 101 RRCID -> 144934 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	463	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892

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

ROTTERSMAN WELL #: 17 RRCID -> 146476 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304

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-
11	1260	N	1126	-0-	-134	-0-	99	1	1027	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750

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-
11	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

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168057 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942

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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

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-
11	810	N	735	-0-	-75	-0-	27	1	708	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1740	N	1110	-0-	-630	-0-	100	1	980	2	N	27					55
							30	9									
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	144	1	1478	2	N	35					90
							39	9									
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	116	1	1339	2	N	33					123
							36	9									
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	127	1	1537	2	N	37					160
							41	9									
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	137	1	1568	2	N	25					185
							28	9									
*11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	141	1	1767	2	N	41	161	1			65
							45	9									

ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548

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-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	23	1	236	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518

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-
11	30	N	20	-0-	-10	-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

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-
11	1500	X	1462	-0-	-38	-0-	600	1	856	3	N	5					5
							6	9									

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675

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									
11	300	N	39	-0-	-261	-0-	2	1	27	2	N	-0-					8
							10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BLEVINS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 089344 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3916 - 3921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, MARY ROSSI ET AL WELL #: A 6 RRCID -> 107939 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3850 - 3854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZACO OPERATING, LLC 296672
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 2A RRCID -> 055640 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5420 PERF. N/A

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

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
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-					6
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HOOPER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 106404 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4536 - 4548

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

BENTONVILLE, S. (HILL SD.) 07236 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JIM WELLS
NYE EXPLORATION & PROD, L.L.C. 616967
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 282451 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5775 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	NO RPT		-0-	-0- B	7292					N	NO RPT					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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 6 RRCID -> 241575 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11739 - 11880

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 10 RRCID -> 214739 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) //CONT.// 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 2 RRCID -> 137532 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	2220	X	358	-0-	-1862	-0-	40	1	318	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	43	1	437	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
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-
11	270	N	5	-0-	-265	-0-	5	2			N	-0-					-0-

J. E. FULBRIGHT 'G' WELL #: 1 RRCID -> 282215 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11484 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	30	X	25	-0-	-5	-0-	25	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN //CONT.// 185995
ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 6 RRCID -> 139441 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12372 - 12468

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
11	810	N	287	-0-	-523	-0-	287	2		N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX.10TH HINNANT) 07387 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 3 RRCID -> 132670 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13530 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	3180	#	1312	-0-	-1868	-0-	145	1	1167	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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

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
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

ABE LINCOLN GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 170991 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7280 - 7324

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

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	48	-0-	-169	-0-	9	1	39	3	Y	-0-					-0-
*11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 2 RRCID -> 119593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	275	-0-	-593	-0-	52	1	223	3	Y	-0-					-0-
*11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	46	1	994	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 67 WELL #: 1 RRCID -> 121711 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7518 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	1201	-0-	-479	-0-	60	1	1112	3	Y	26	42	1			35
							29	9									
07	1643	N	1297	-0-	-346	-0-	59	1	1199	3	Y	35	44	1			26
							39	9									
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	56	1	1173	3	Y	24					50
							26	9									
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	72	1	1411	3	Y	23					73
							25	9									
10	1302	N	420	-0-	-882	-0-	70	1	299	3	Y	46	48	1	3	8	68
							51	9									
*11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	65	1	1401	3	Y	44	49	1	3	8	60
							48	9									

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 5 RRCID -> 174095 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8075 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 6 RRCID -> 177034 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9034 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					1
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	47	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH "3" WELL #: 3 RRCID -> 226091 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	38	-0-	-179	-0-	7	1	31	3	Y	-0-					-0-
*11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 10 RRCID -> 151412 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 1 RRCID -> 084056 COMPL. DATE 07/11/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	51	1	840	3	N	-0-					23

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 1 RRCID -> 091289 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 1 RRCID -> 098497 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	73	1	1211	3	Y	2					7
							2	9									

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 2 RRCID -> 110244 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	57	1	942	3	Y	-0-					12

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 2 RRCID -> 110945 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1650	N	1242	-0-	-408	-0-	83	1	1153	3	Y	5					14
							6	9									

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 3 RRCID -> 113244 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	282	1	3909	3	Y	17					116
							19	9									

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 2 RRCID -> 114141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					2

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 2 RRCID -> 115796 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					10

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 2 RRCID -> 116945 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	160	1	2209	3	Y	17					43
							19	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSH ESTATE 2096 WELL #: 4 RRCID -> 119273 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	31	1	422	3	Y	2					8
							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
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
*11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	111	1	1531	3	Y	12					33
							13	9									

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
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-
11	450	N	383	-0-	-67	-0-	22	1	361	3	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 5 RRCID -> 121889 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	Y	1					5
							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
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									
*11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	355	3	Y	1					15
							1	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 7 RRCID -> 125432 COMPL. DATE 07/04/1992 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
*11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	261	1	1438	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 L RRCID -> 131212 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

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-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE "2095" WELL #: 1 RRCID -> 131670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117

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									
*11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	335	3	N	65	77	1			42
							72	9									

HIRSCH ESTATE "2093" WELL #: 2 RRCID -> 132025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841

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-
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 2 RRCID -> 132672 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	74	1	1023	3	Y	-0-					45

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 5 RRCID -> 132894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659

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
*11	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	180	1	2498	3	Y	20					41
							22	9									

HIRSCH, I. ESTATE 517 WELL #: 3 RRCID -> 133791 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345

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
11	1170	N	600	-0-	-570	-0-	40	1	560	3	Y	-0-					35

HIRSCH ESTATE 538 WELL #: 2 RRCID -> 133823 COMPL. DATE 12/19/1991 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8093 - 8176

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									
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	28	1	458	3	Y	31	40	1			12
							34	9									

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 3 RRCID -> 134336 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138

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
*11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	115	1	1598	3	Y	-0-					20

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
11	510	N	324	-0-	-186	-0-	18	1	306	3	Y	-0-			-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137370 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238

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
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	6	1	88	3	Y	1			5
							1	9							

HIRSCH ESTATE 1765 B WELL #: 3 RRCID -> 138351 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004

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-
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	3	N	-0-			-0-

HIRSH ESTATE 538 WELL #: 4 RRCID -> 138354 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144

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-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE 2093 WELL #: 3 RRCID -> 138457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198

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
*11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	95	1	1316	3	Y	-0-			15

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 4 RRCID -> 138518 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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
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
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
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					3

HIRSCH ESTATE 1770 B WELL #: 1 RRCID -> 138764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016

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-
11	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

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
*11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	70 8	1 9	962	3	Y	7					50

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 2 RRCID -> 139409 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078

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-
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	30	1	492	3	Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNT WELL #: 3 RRCID -> 139451 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178

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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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 2071 WELL #: 4 RRCID -> 140147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 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
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-
11	2190	N	1538	-0-	-652	-0-	87	1	1451	3	Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH G. U. WELL #: 5 RRCID -> 140270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	113	1	1555	3	Y	-0-					18

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
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
11	630	N	583	-0-	-47	-0-	39	1	544	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
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
11	630	N	554	-0-	-76	-0-	37	1	517	3	N	-0-					28

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 6 RRCID -> 141795 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 5 RRCID -> 141912 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	37	3	N	14					57
							15	9									

HIRSCH ESTATE A WELL #: 4 RRCID -> 142703 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406

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
11	1500	X	997	-0-	-503	-0-	67	1	930	3	Y	-0-					66

HIRSCH ESTATE A WELL #: 6 RRCID -> 143419 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156

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
11	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					39

DIX RANCH-STATE A WELL #: 2 RRCID -> 144465 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530

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-
*11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	31	1	443	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, S.H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 145665 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099

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
11	1080	N	790	-0-	-290	-0-	53	1	737	3	Y	-0-					5

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HIRSCH ESTATE 1770 WELL #: 1 RRCID -> 147312 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595

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

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
11	510	N	483	-0-	-27	-0-	33	1	450	3	Y	-0-					6

HIRSCH ESTATE 2104 B WELL #: 2 RRCID -> 160492 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470

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
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
*11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	130	1	1796	3	Y	-0-					48

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 5 RRCID -> 164144 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	3630	X	3310	-0-	-320	-0-	189	1	3121	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
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
*11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	63	1	866	3	Y	7					112
							8	9									

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 5 RRCID -> 166978 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	382	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
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
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 5 RRCID -> 170511 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	70	1	1154	3	Y	58	77	1			24
							64	9									

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 6 RRCID -> 181664 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 6 RRCID -> 183728 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	5970	X	2485	-0-	-3485	-0-	151	1	2302	3	Y	29					42
							32	9									
07	6169	X	2607	-0-	-3562	-0-	163	1	2411	3	Y	30					72
							33	9									
08	4836	X	2533	-0-	-2303	-0-	151	1	2317	3	Y	59	82	1			49
							65	9									
09	4380	X	2837	-0-	-1543	-0-	184	1	2641	3	Y	11					60
							12	9									
10	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	269	1	4281	3	Y	10					70
							11	9									
*11	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	264	1	4374	3	Y	12					82
							13	9									

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 6 RRCID -> 188199 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744

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									
*11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	45	1	744	3	Y	37	46	1			15
							41	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
A.B. CULPEPPER 2064 WELL #: 1 RRCID -> 189017 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2730	X	1885	-0-	-845	-0-	122	1	1691	3	N	65	77	1			23
							72	9									

NORFLEET A.V. WELL #: 5 RRCID -> 189037 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	37	1	518	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
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									
*11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	40	1	550	3	N	77	80	1			57
							85	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
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									
*11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	80	1	1110	3	Y	9					52
							10	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CULPEPPER, A. B. 2068 WELL #: 2 RRCID -> 190331 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	33	1	464	3	N	70	78	1			208
							77	9									

A. V. NORFLEET WELL #: 6 RRCID -> 190361 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1200	N	1110	-0-	-90	-0-	75	1	1035	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
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
11	2100	N	2075	-0-	-25	-0-	118	1	1953	3	Y	4					14
							4	9									

CULPEPPER, A.B. 2064 WELL #: 2 RRCID -> 192598 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	95	1	1313	3	N	76	77	1			149
							84	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
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									
11	2700	X	2656	-0-	-44	-0-	178	1	2461	3	N	15					84
							17	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
11	2610	X	2498	-0-	-112	-0-	167	1	2312	3	N	17					164
							19	9									

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 11 RRCID -> 201692 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 26 RRCID -> 202171 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	Y	213	139	1			215
							234	9									

EL GATO WELL #: 27ST RRCID -> 203603 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	68	1	1485	3	N	2	1	6			26
							2	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 204246 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	91	1	1980	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE 1194 WELL #: 4 RRCID -> 206727 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206

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									
*11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	93	1	2034	3	N	17	1	6			188
							19	9									

EL GATO A WELL #: 28 RRCID -> 215099 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096

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-
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 31 RRCID -> 224952 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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									
*11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	518	3	Y	26	32	1			9
							29	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 76 RRCID -> 142543 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	82	1	1974	2	N	2	13	1			2
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	35	1	797	2	N	1					6
							1	9									
07	837	N	764	-0-	-73	-0-	33	1	729	2	N	2					8
							2	9									
08	1023	N	468	-0-	-555	-0-	22	1	445	2	N	1					9
							1	9									
09	840	N	520	-0-	-320	-0-	21	1	492	2	N	6					15
							7	9									
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	35	1	766	2	N	1					16
							1	9									
*11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	26	1	617	2	N	2	16	1			2
							2	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 17 RRCID -> 270117 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862

06	4500	X	3329	-0-	-1171	-0-	159	1	3155	2	N	14	36	1			46
							15	9									
07	4557	X	3849	-0-	-708	-0-	206	1	3619	2	N	22					68
							24	9									
08	4557	X	2829	-0-	-1728	-0-	157	1	2663	2	N	8					76
							9	9									
09	4020	X	1907	-0-	-2113	-0-	96	1	1743	2	N	62	97	1			41
							68	9									
10	3844	X	3200	-0-	-644	-0-	289	1	2892	2	N	17					58
							19	9									
*11	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	389	1	3660	2	N	17					75
							19	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 19 RRCID -> 270140 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6420	X	4670	-0-	-1750	-0-	223	1	4418	2	N	26	95	1			114
							29	9									
07	6634	X	4867	-0-	-1767	-0-	261	1	4582	2	N	22					136
							24	9									
08	6293	X	4024	-0-	-2269	-0-	221	1	3760	2	N	39					175
							43	9									
09	5460	X	2736	-0-	-2724	-0-	139	1	2529	2	N	62	196	1			41
							68	9									
10	4867	X	4516	-0-	-351	-0-	407	1	4072	2	N	34					75
							37	9									
*11	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	466	1	4377	2	N	18					93
							20	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 18 RRCID -> 270546 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8118 - 8924

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
*11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	186	1	1749	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

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									
11	3240	X	2535	-0-	-705	-0-	550	1	1972	2	Y	12					138
							13	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 53 RRCID -> 141060 COMPL. DATE 03/07/1992 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012

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
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	61	1	219	2	Y	-0-					20

BIG COWBOY (LOBO 1) //CONT.// 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG COWBOY (WILCOX 5450) 07800 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
LINCOLN, W.P. 2345 WELL #: 1 RRCID -> 134090 COMPL. DATE 03/03/1990 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5406 - 5414

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

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

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 230671 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430

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

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 246006 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 169505 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	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
*01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	87	1	448	2	N	8					33
							9	9									
*02	448	N	430	-0-	-18	-0-	430	2			N	-0-					33
*03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					33
*04	540	N	473	-0-	-67	-0-	473	2			N	-0-					33
*05	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					33
*06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					33
*07	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	2			N	-0-					33
*08	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-					33
*09	510	N	271	-0-	-239	-0-	271	2			N	-0-					33
*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					33
*11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	461	2	4	9	N	4					37

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
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223524 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522

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

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 247748 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
*11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					12

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
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
*11	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	160	1	1141	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
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	4778	-0-	-647	-0-	344	1	4434	2	N	-0-					4
11	5250	X	4542	-0-	-708	-0-	328	1	4214	2	N	-0-					4

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
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

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. JR. WELL #: 2A RRCID -> 141547 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9606 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	102	-0-	-1510	-0-	26	1	76	2	N	-0-					-0-
11	1560	X	1309	-0-	-251	-0-	1309	2			N	-0-					-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
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	95	-0-	-1889	-0-	24	1	71	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	2532	-0-	-258	-0-	2532	2			N	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULLER 2292 H WELL #: 1 RRCID -> 192172 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9500 - 11822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

PALAFOX GALAN -H- WELL #: 1 RRCID -> 192605 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 11770

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

FULLER 2292 "H" WELL #: 2A RRCID -> 196080 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9505 - 11650

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

PALAFOX -H- WELL #: 2 RRCID -> 197558 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9401 - 12701

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

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A" WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	537	X	537	-0-	-0-	-0-	136	1	401	2	N	-0-			-0-
*11	14020	X	14020	-0-	-0-	-0-	14020	2			N	-0-			-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON 2292 "L" WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	2	N	-0-			-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARREDA-GONZALEZ "H" WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100

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

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H" WELL #: 6A RRCID -> 201873 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9903 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
*11	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 5A RRCID -> 202452 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9350 - 11700

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	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
11	6660	X	5566	-0-	-1094	-0-	5566	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 1 RRCID -> 202505 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9272 - 12260

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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	2	N	-0-					-0-
*11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 3 RRCID -> 204587 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W.V. ET AL "H" WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523

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	3283	-0-	-2452	-0-	831	1	2452	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	64	-0-	-5486	-0-	64	2			N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074

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	310	-0-	-713	-0-	78	1	232	2	N	-0-					-0-
11	990	X	525	-0-	-465	-0-	525	2			N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH UNOCAL H WELL #: 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
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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	12	1	36	2	N	-0-					-0-
11	420	N	212	-0-	-208	-0-	212	2			N	-0-					-0-

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
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	208	-0-	-4039	-0-	53	1	155	2	N	-0-					-0-
*11	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 6U RRCID -> 220909 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9595 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W.V., JR. 2292 H WELL #: 8A RRCID -> 222782 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9540 - 12000

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

BOOTH 2292 H WELL #: 11A RRCID -> 226082 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9506 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
*11	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W.V.JR. 2292 H WELL #: 14A RRCID -> 231327 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9735 - 12609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	N	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070

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	267	-0-	-632	-0-	68	1	199	2	N	-0-			-0-
*11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SAUNDERS 38 "H" WELL #: 8 RRCID -> 247970 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 9500 - 12685

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	335	-0-	-440	-0-	85	1	250	2	N	-0-			-0-
*11	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 106 H WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675

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	100	-0-	-2411	-0-	25	1	75	2	N	-0-			-0-
11	2280	X	2017	-0-	-263	-0-	2017	2			N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409

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	581	-0-	-12098	-0-	147	1	434	2	N	-0-			-0-
*11	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	16165	2			N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921

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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	128	1	379	2	N	-0-			-0-
*11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 39 H WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	513	-0-	-1223	-0-	130	1	383	2	N	-0-					40
*11	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	2			N	-0-					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
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	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	68	-0-	-202	-0-	68	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 10 RRCID -> 251867 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 9220 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	144	-0-	-1685	-0-	36	1	108	2	N	-0-					-0-
*11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-

BIG TIME (FRIO 5250) 08061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 268817 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5161 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

BISHOP, EAST (7200) 08396 358 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 126696 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 7237 - 7245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	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
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 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
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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2010

TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 248314 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	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
11	2250		1747	-0-	-503	-0-	1701	2	46	9	N	42	168	1			39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	3540	#	3183	-0-	-357	-0-	3155	2	28	9	N	25					208

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

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
11	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

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
*11	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

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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 2 RRCID -> 144469 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7832 - 9005

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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 4 RRCID -> 144471 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8741 - 8930

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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE D WELL #: 3 RRCID -> 144482 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8760 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE D WELL #: 5 RRCID -> 144493 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8783 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

BRISCOE D WELL #: 7 RRCID -> 149018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 5990

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

BRISCOE "D" WELL #: 8 RRCID -> 150164 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE "D" WELL #: 9 RRCID -> 151280 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE "D" WELL #: 16 RRCID -> 158138 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

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
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					32

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 184542 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4051 - 4055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANCAS CREEK (LOBO 6) 08742 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRIONES, J.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129374 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8926 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1346	-0-	-266 B	-35298	79	1	1267	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1283	-0-	-277 B	-35298	76	1	1207	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. S. WELL #: 7 RRCID -> 186229 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	344	-0-	189 B	-13594	16	1	328	3	N	-0-					-0-
11	150	N	285	-0-	135 B	-13459	13	1	272	3	N	-0-					-0-

BLANCAS CREEK (10850) 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LUNDELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 103039 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 9908 - 10886

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

BRUNI RANCH WELL #: 35 RRCID -> 160279 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 11080 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	X	2445	-0-	-15	-0-	155	1	1687	2	Y	-0-					-0-
							603	3									
07	2542	X	2339	-0-	-203	-0-	166	1	1586	2	Y	-0-					-0-
							587	3									
08	2542	X	2105	-0-	-437	-0-	142	1	1430	2	Y	-0-					-0-
							533	3									
09	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	182	1	1817	2	Y	-0-					-0-
							658	3									
10	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	168	1	1551	2	Y	-0-					-0-
							570	3									
*11	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	158	1	1576	2	Y	-0-					-0-
							558	3									

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
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-
11	2370	N	2319	-0-	-51	-0-	159 565	1 3	1595	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 182968 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

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

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-
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	21 72	1 3	205	2	Y	-0-			-0-

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 203852 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162

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-
11	14B2 EXT		332	-0-	332	960	18 82	1 3	232	2	Y	-0-			-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221904 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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
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-
11	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
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-
11	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
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-
11	480	N	337	-0-	-143	-0-	23 83	1 3	231	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
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-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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									
11	660	N	454	-0-	-206	-0-	31	1	312	2	N	-0-					-0-
							111	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
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									
11	2790	X	2336	-0-	-454	-0-	256	1	2080	2	N	-0-	1	1			182

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
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									
11	2550	X	1840	-0-	-710	-0-	194	1	1583	2	N	57	188	1			244
							63	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
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									
11	5880	#	1278	-0-	-4602	-0-	848	1	415	2	N	14					334
							15	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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-
11	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

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-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	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

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-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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									
*11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	57	1	731	2	Y	62	61	1			30
							68	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 115364 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5965 - 5988

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	1151	-0-	-275	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1051	-0-	-179	-0-	1051	2			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 39 RRCID -> 208685 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6264 - 6294

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 38 RRCID -> 208686 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182

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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	101	1	835	3	Y	8	13	1			-0-
							9	9									
*11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	89	1	655	3	Y	-0-					-0-

BLOOMBERG WELL #: 11 RRCID -> 263015 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742

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	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	4					5
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	32	26	1			11

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
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	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	160	1	1316	3	N	244	328	1			1
							268	9									
11	1620	N	1421	-0-	-199	-0-	147	1	1086	3	N	171					172
							188	9									

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

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-
11	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

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	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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

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									
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	2	1	101	2	N	-0-					-0-
							3	3									

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175061 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423

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

06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	266	1	2764	2	N	-0-					-0-
							90	3									
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	285	1	2972	2	N	-0-					-0-
							140	3									
08	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	303	1	2956	2	N	1					1
							137	3	1	9							
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	296	1	2897	2	N	-0-					1
							122	3									
10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	303	1	3044	2	N	-0-					1
							101	3									
*11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	320	1	2913	2	N	-0-					1
							97	3									

RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178981 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 189702 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8332 - 8342

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

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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	2 4	1 3	109	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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. (I) GAS 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	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							
11	7980	X	2339	-0-	-5641	-0-	225	1	2046	2	N	-0-					23
							68	3									

USA 1 WELL #: 6 RRCID -> 276985 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF. 9614 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	2130	N	1229	-0-	-901	-0-	118	1	1075	2	N	-0-					1
							36	3									

USA 3 WELL #: 8 RRCID -> 278203 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 8108 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	63	1	578	2	N	-0-					-0-
							19	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. (I) GAS 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	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									
11	210	N	148	-0-	-62	-0-	3	1	140	2	N	-0-					-0-
							5	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
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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 168331 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 247349 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8580 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 150567 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 8400 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	7	1	400	2	N	-0-			-0-
							13	3							
07	434	N	345	-0-	-89	-0-	6	1	324	2	N	-0-			-0-
							15	3							
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	7	1	396	2	N	-0-			-0-
							18	3							
09	420	N	408	-0-	-12	-0-	7	1	385	2	N	-0-			-0-
							16	3							
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	7	1	395	2	N	-0-			-0-
							13	3							
*11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	8	1	433	2	N	-0-			-0-
							14	3							

RAMIREZ GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160895 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8678 - 10594

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

06	720	N	693	-0-	-27	-0-	11	1	661	2	N	-0-			-0-
							21	3							
07	713	N	693	-0-	-20	-0-	12	1	650	2	N	-0-			-0-
							31	3							
08	744	N	680	-0-	-64	-0-	12	1	638	2	N	-0-			-0-
							30	3							
09	690	N	588	-0-	-102	-0-	10	1	555	2	N	-0-			-0-
							23	3							
10	682	N	559	-0-	-123	-0-	10	1	531	2	N	-0-			-0-
							18	3							
11	660	N	501	-0-	-159	-0-	9	1	476	2	N	-0-			-0-
							16	3							

USA WELL #: 108 RRCID -> 164902 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 10366

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

SANDIA "C" WELL #: 2 RRCID -> 165822 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9658 - 12190

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							
11	1890	N	1854	-0-	-36	-0-	178	1	1622	2	N	-0-			-0-
							54	3							

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	270	X	209	-0-	-61	-0-	3 1 6 3		200	2	N	-0-					-0-
07	279	X	195	-0-	-84	-0-	3 1 9 3		183	2	N	-0-					-0-
08	279	X	188	-0-	-91	-0-	3 1 8 3		177	2	N	-0-					-0-
09	270	X	168	-0-	-102	-0-	3 1 7 3		158	2	N	-0-					-0-
10	217	X	177	-0-	-40	-0-	3 1 6 3		168	2	N	-0-					-0-
11	210	X	208	-0-	-2	-0-	4 1 7 3		197	2	N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175063 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10968 - 11984

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175721 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 11660

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

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191249 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 11104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	998	-0-	-202	-0-	85 29	1 3	884	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	985	-0-	-162	-0-	83 41	1 3	861	2	N	-0-					-0-
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	104 47	1 3	1017	2	N	-0-					-0-
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	159 65	1 3	1557	2	N	-0-					-0-
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	171 57	1 3	1718 26	2 9	N	24	24	8			-0-
*11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	152 46	1 3	1383	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192768 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9226 - 9968

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 197650 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.10470 - 10770

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

USA WELL #: 307 RRCID -> 221890 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 8532 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4062	-0-	-558	-0-	346 117	1 3	3599	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	4279	-0-	-960	-0-	359 177	1 3	3743	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	4255	-0-	-984	-0-	379 172	1 3	3703 1	2 9	N	1					1
09	5070	X	3910	-0-	-1160	-0-	349 143	1 3	3418	2	N	-0-					1
10	4557	X	4057	-0-	-500	-0-	357 119	1 3	3581	2	N	-0-					1
11	4140	X	3824	-0-	-316	-0-	367 111	1 3	3346	2	N	-0-					1

USA WELL #: 102 RRCID -> 222993 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528

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

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245535 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9002 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3390	X	3317	-0-	-73	-0-	283 95	1 3	2939	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	3437	-0-	-345	-0-	288 142	1 3	3007	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	3401	-0-	-381	-0-	303 137	1 3	2960 1	2 9	N	1					1
09	3660	X	3199	-0-	-461	-0-	285 117	1 3	2797	2	N	-0-					1
10	3441	X	3307	-0-	-134	-0-	289 97	1 3	2906 15	2 9	N	14	14	8			1
11	3330	X	3197	-0-	-133	-0-	307 93	1 3	2797	2	N	-0-					1

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253789 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 257354 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 12712

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

RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278501 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9590 - 10380

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	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
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-
11	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

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

BOB WEST (L-7) //CONT.// 10041 146 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J WELL #: 11U RRCID -> 167131 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8566 - 9218

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

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157555 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12511 PERF. 9534 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1254	-0-	-110	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-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

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	8 15	1 3	467	2	N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	8 22	1 3	463	2	N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	8 22	1 3	464	2	N	-0-					-0-
09	480	N	459	-0-	-21	-0-	8 18	1 3	433	2	N	-0-					-0-
10	496	N	457	-0-	-39	-0-	8 14	1 3	435	2	N	-0-					-0-
11	480	N	443	-0-	-37	-0-	8 14	1 3	421	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	900	N	369	-0-	-531	-0-	35	1	323	2	N	-0-					-0-
							11	3									

GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3154 - 3174

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

GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 11 RRCID -> 147844 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9578 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	4	1	211	2	N	-0-					-0-
							7	3									

GUERRA GAS UNIT "A' WELL #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 9864

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

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
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									
*11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	68	1	3611	2	N	-0-					1
							120	3									

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
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									
11	1920	N	1862	-0-	-58	-0-	179	1	1629	2	N	-0-					-0-
							54	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
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									
*11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	9	1	486	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
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									
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	N	-0-					-0-
							4	3									

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
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									
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	3	1	186	2	N	-0-					-0-
							6	3									

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 156802 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9572 - 9930

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

USA WELL #: 304 RRCID -> 156969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 12090 PERF. N/A

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

USA WELL #: 109 RRCID -> 157341 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 158380 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	4	1	237	2	N	-0-					-0-
							8	3									

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
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									
*11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	213	1	1940	2	N	-0-					-0-
							64	3									

USA WELL #: 305 RRCID -> 159557 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

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

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									
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	5	1	261	2	N	-0-					-0-
							9	3									

IZAGUIRRE SWD WELL #: 1 RRCID -> 160827 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 3610

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-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 160872 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 12940 PERF.11576 - 11669

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-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160889 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

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

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

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									
*11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	20	1	1086	2	N	-0-					-0-
							36	3									

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

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

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 161297 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF. N/A

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-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161773 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 301 RRCID -> 163797 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. N/A

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

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

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-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164903 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9824 - 10517

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

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168759 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 10260

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
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
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	16	1	944	2	N	-0-					-0-
							31	3									
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	17	1	971	2	N	-0-					-0-
							46	3									
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	18	1	965	2	N	-0-					-0-
							45	3									
09	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	17	1	960	2	N	-0-					-0-
							40	3									
10	1023	N	990	-0-	-33	-0-	17	1	942	2	N	-0-					-0-
							31	3									
11	990	N	946	-0-	-44	-0-	17	1	899	2	N	-0-					-0-
							30	3									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174059 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 10423

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

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

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

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182936 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 10410

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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 #: 101 RRCID -> 182952 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 9904 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	46	1	420	2	N	-0-					-0-
							14	3									

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183162 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064

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

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

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

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 192155 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10108

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
SANDIA "C" WELL #: 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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									
*11	3000 N	3911	-0-	911	911	70	1	3718	2	N	-0-					1
						123	3									

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
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									
11	2160 N	2057	-0-	-103	-0-	37	1	1955	2	N	-0-					-0-
						65	3									

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 #: 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
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									
*11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	45	1	2409	2	N	-0-					1
							80	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
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									
11	2130	N	1975	-0-	-155	-0-	35	1	1878	2	N	-0-					-0-
							62	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210469 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 10860

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

USA WELL #: 102 RRCID -> 216302 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10258 - 10525

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

USA WELL #: 202 RRCID -> 221782 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9256 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	210	1	1910	2	N	-0-					-0-
							63	3									

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 #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
11	2220	X	2211	-0-	-9	-0-	39	1	2102	2	N	-0-					1
							70	3									

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	354396					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-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	510	N	492	-0-	-18	-0-	42	1	436	2	N	-0-					-0-
							14	3									
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	42	1	440	2	N	-0-					-0-
							21	3									
08	527	N	502	-0-	-25	-0-	45	1	437	2	N	-0-					-0-
							20	3									
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	45	1	436	2	N	-0-					-0-
							18	3									
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	43	1	435	2	N	-0-					-0-
							14	3									
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	45	1	413	2	N	-0-					-0-
							14	3									

GUERRA-USA GAS UNIT C. WELL #: 13 RRCID -> 274929 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13287 PERF. 9832 - 9878

06	3240	X	2757	-0-	-483	-0-	44	1	2628	2	N	-0-					-0-
							85	3									
07	3348	X	2604	-0-	-744	-0-	43	1	2446	2	N	-0-					-0-
							115	3									
08	3007	X	2523	-0-	-484	-0-	43	1	2369	2	N	1					1
							110	3	1	9							
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	56	1	3071	2	N	-0-					1
							129	3									
10	2852	X	2554	-0-	-298	-0-	44	1	2429	2	N	-0-					1
							81	3									
11	2760	X	2357	-0-	-403	-0-	42	1	2241	2	N	-0-					1
							74	3									

GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275455 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

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									
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	24	1	1283	2	N	-0-					-0-
							43	3									

CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
YZAGUIRRE, J. WELL #: 8 RRCID -> 148508 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053

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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017

YZAGUIRRE, J. WELL #: 12 RRCID -> 151022 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9930 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
11	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

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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
11	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

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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 160383 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9573 - 10042

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

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

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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
YZAGUIRRE, J WELL #: 13 RRCID -> 167135 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9818 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 152506 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3502 - 3552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 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
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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12988 PERF.10340 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	2	1	3	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

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							
*11	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	66	1	3523	2	N	-0-			1
							117	3							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 143938 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10606 - 11488

06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	15	1	882	2	N	-0-			-0-
							29	3							
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	16	1	912	2	N	-0-			-0-
							43	3							
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	17	1	911	2	N	-0-			-0-
							42	3							
09	930	N	904	-0-	-26	-0-	16	1	852	2	N	-0-			-0-
							36	3							
10	961	N	906	-0-	-55	-0-	16	1	861	2	N	-0-			-0-
							29	3							
11	930	N	860	-0-	-70	-0-	15	1	818	2	N	-0-			-0-
							27	3							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	126	2	N	-0-			-0-
							4	3							
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	2	1	138	2	N	-0-			-0-
							7	3							
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	3	1	142	2	N	-0-			-0-
							7	3							
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	135	2	N	-0-			-0-
							6	3							
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	2	1	139	2	N	-0-			-0-
							5	3							
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	2	1	125	2	N	-0-			-0-
							4	3							

USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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
GUERRA GAS UNIT"A" WELL #: B 1 RRCID -> 146903 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 13415 PERF.10225 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	512	1	5321	2	N	1					1
							173	3	1	9							
07	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	488	1	5090	2	N	-0-					1
							240	3									
08	6045	X	5963	-0-	-82	-0-	531	1	5191	2	N	-0-					1
							241	3									
09	5850	X	5653	-0-	-197	-0-	504	1	4942	2	N	-0-					1
							207	3									
10	6045	X	5583	-0-	-462	-0-	491	1	4928	2	N	-0-					1
							164	3									
11	5850	X	5627	-0-	-223	-0-	540	1	4924	2	N	-0-					1
							163	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 147062 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 11250

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

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

06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	33	1	1988	2	N	-0-					-0-
							65	3									
07	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	35	1	1983	2	N	-0-					-0-
							94	3									
08	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	38	1	2080	2	N	-0-					-0-
							96	3									
09	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	29	1	1597	2	N	-0-					-0-
							67	3									
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	28	1	1530	2	N	-0-					-0-
							51	3									
*11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	23	1	1213	2	N	-0-					-0-
							40	3									

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	750	N	313	-0-	-437	-0-	27	1	277	2	N	-0-					-0-
							9	3									
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	73	1	758	2	N	-0-					-0-
							36	3									
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	59	1	573	2	N	-0-					-0-
							27	3									
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	53	1	524	2	N	-0-					-0-
							22	3									
10	868	N	444	-0-	-424	-0-	39	1	392	2	N	-0-					-0-
							13	3									
11	630	N	284	-0-	-346	-0-	27	1	249	2	N	-0-					-0-
							8	3									

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 148278 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10211 - 11000

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

USA WELL #: 205 RRCID -> 148493 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9952 - 19656

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

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									
*11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	42	1	2227	2	N	-0-					1
							74	3									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 151327 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
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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9930	X	8734	-0-	-1196	-0-	744 251	1 3	7738 1	2 9	N	1					1
07	10261	X	9581	-0-	-680	-0-	804 395	1 3	8382	2	N	-0-					1
08	10044	X	8845	-0-	-1199	-0-	788 357	1 3	7699 1	2 9	N	1					2
09	9720	X	8479	-0-	-1241	-0-	756 311	1 3	7412	2	N	-0-					2
10	10044	X	10005	-0-	-39	-0-	878 293	1 3	8819 15	2 9	N	14	14	8			2
11	9270	X	8462	-0-	-808	-0-	812 246	1 3	7404	2	N	-0-					2

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
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	5 10	1 3	311	2	N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	6 16	1 3	335	2	N	-0-					-0-
08	372	N	241	-0-	-131	-0-	4 11	1 3	226	2	N	-0-					-0-
09	330	N	183	-0-	-147	-0-	3 7	1 3	173	2	N	-0-					-0-
10	372	N	272	-0-	-100	-0-	5 9	1 3	258	2	N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	4 8	1 3	226	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 153276 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10000 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	1 2	1 3	54	2	N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	2 5	1 3	107	2	N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2 6	1 3	122	2	N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	2 3	1 3	79	2	N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	3 5	1 3	141	2	N	-0-					-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	2 4	1 3	113	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 155287 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 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
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									
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	N	-0-					-0-
							5	3									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156458 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 11307

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 156522 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

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

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							
11	10290	X	9588	-0-	-702	-0-	921	1	8389	2	N	-0-					2
							278	3									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 11472

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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 #: 19 RRCID -> 158363 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 10899

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

USA WELL #: 305 RRCID -> 159483 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	51 17	1 3	526	2	N	-0-					-0-
07	651	N	587	-0-	-64	-0-	49 24	1 3	514	2	N	-0-					-0-
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	54 25	1 3	531	2	N	-0-					-0-
09	600	N	539	-0-	-61	-0-	48 20	1 3	471	2	N	-0-					-0-
10	589	N	390	-0-	-199	-0-	34 11	1 3	345	2	N	-0-					-0-
11	600	N	146	-0-	-454	-0-	14 4	1 3	128	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160888 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
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-
11	300	N	211	-0-	-89	-0-	4 7	1 3	200	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 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
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	66	1	687	2	N	-0-					-0-
							22	3									
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	62	1	642	2	N	-0-					-0-
							30	3									
08	651	N	204	-0-	-447	-0-	18	1	178	2	N	-0-					-0-
							8	3									
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
*11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	176	1	1608	2	N	-0-					-0-
							53	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
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									
*11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	29	1	1537	2	N	-0-					-0-
							51	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
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									
11	600	N	599	-0-	-1	-0-	11	1	569	2	N	-0-					-0-
							19	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 #: 8 RRCID -> 164363 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 13130

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164378 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11714 - 11758

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

USA WELL #: 108 RRCID -> 164900 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	52 18	1 3	542	2	N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	53 26	1 3	551	2	N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	55 25	1 3	541	2	N	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	52 22	1 3	513	2	N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	53 18	1 3	529	2	N	-0-					-0-
*11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	39 12	1 3	352	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167579 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11033 - 11092

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167830 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 13287 PERF.10688 - 11634

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 12 RRCID -> 170743 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10282 - 10334

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171530 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12026 - 12186

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

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

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

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						
11	6780 X	6555	-0-	-225	-0-	629	1	5736	2	N	-0-				1
						190	3								

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 176089 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11466 - 11870

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

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178098 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF.10436 - 11130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3210 X	3130	-0-	-80	-0-	267 1 90 3		2773 2		N	-0-					-0-
07	3286 X	2949	-0-	-337	-0-	247 1 122 3		2580 2		N	-0-					-0-
08	3255 X	3151	-0-	-104	-0-	281 1 127 3		2742 2 1 9		N	1					1
09	3150 X	2896	-0-	-254	-0-	258 1 106 3		2532 2		N	-0-					1
10	3255 X	3082	-0-	-173	-0-	271 1 90 3		2718 2 3 9		N	3	3	8			1
11	3120 X	2887	-0-	-233	-0-	277 1 84 3		2526 2		N	-0-					1

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187311 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11999 - 12014

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

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

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

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 207 RRCID -> 223301 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13873 PERF.10390 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	13890	X	13756	-0-	-134	-0-	1321	1	12036	2	N	-0-					3
							399	3									

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228708 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 10570

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

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

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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-USA GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 238442 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 13338 PERF.10438 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	3	1	163	2	N	-0-					-0-
							5	3									

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 4 RRCID -> 241689 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11430 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	1	1	79	2	N	-0-					-0-
							3	3									
07	93	N	38	-0-	-55	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
							2	3									
08	93	N	37	-0-	-56	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
							2	3									
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-
							2	3									
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	N	-0-					-0-
							2	3									
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	N	-0-					-0-
							2	3									

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
06	8580	X	8060	-0-	-520	-0-	687	1	7140	2	N	1					1
							232	3	1	9							
07	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	797	1	8309	2	N	-0-					1
							392	3									
08	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	827	1	8073	2	N	1					2
							375	3	1	9							
09	8160	X	8157	-0-	-3	-0-	727	1	7131	2	N	-0-					2
							299	3									
10	9486	X	8267	-0-	-1219	-0-	725	1	7283	2	N	15	15	8			2
							242	3	17	9							
11	9180	X	8869	-0-	-311	-0-	852	1	7760	2	N	-0-					2
							257	3									

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
06	20010	X	13705	-0-	-6305	-0-	219	1	13061	2	N	1					2
							424	3	1	9							
07	20677	X	10529	-0-	-10148	-0-	175	1	9888	2	N	-0-					2
							466	3									
08	20677	X	13162	-0-	-7515	-0-	226	1	12361	2	N	1					3
							574	3	1	9							
09	17250	X	11942	-0-	-5308	-0-	205	1	11264	2	N	-0-					3
							473	3									
10	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	257	1	14241	2	N	-0-					3
							474	3									
*11	16745	X	16745	-0-	-0-	-0-	298	1	15919	2	N	-0-					3
							528	3									

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14ST RRCID -> 251203 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	45	-0-	-15	-0-	1 1	1 3	43	2	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1 2	1 3	32	2	N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1 2	1 3	35	2	N	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	21	2	1	3	N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1 2	1 3	49	2	N	-0-					-0-
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1 1	1 3	39	2	N	-0-					-0-

CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
YZAGUIRRE, J. WELL #: 3 RRCID -> 145122 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10443 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 5 RRCID -> 146219 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12110 PERF.10406 - 11884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 6 RRCID -> 147606 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8430 - 11565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 148128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 0 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	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

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

YZAGUIRRE, J. WELL #: 11L RRCID -> 151471 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10546 - 11764

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

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

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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	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

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	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145774 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 12149

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									
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 147406 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10681 - 10840

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									
11	8970	X	8586	-0-	-384	-0-	153	1	8162	2	N	-0-					2
							271	3									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149306 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11033 - 12074

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									
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	2	1	102	2	N	-0-					-0-
							3	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 #: 10 RRCID -> 149379 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 12272

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

06	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	18 35	1 3	1072	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	966	-0-	-336	-0-	16 43	1 3	907	2	N	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	21 52	1 3	1130	2	N	-0-					-0-
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	20 45	1 3	1081	2	N	-0-					-0-
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	17 32	1 3	965	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	988	-0-	-182	-0-	18 31	1 3	939	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 150587 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10150 - 12148

06	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	59 114	1 3	3506	2	N	-0-					-0-
07	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	64 171	1 3	3626	2	N	-0-					-0-
08	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	69 175	1 3	3764 1	2 9	N	1					1
09	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	65 149	1 3	3559	2	N	-0-					1
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	62 114	1 3	3435	2	N	-0-					1
*11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	62 109	1 3	3287	2	N	-0-					1

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151735 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11898 - 12184

06	720	N	682	-0-	-38	-0-	11 21	1 3	650	2	N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	12 31	1 3	663	2	N	-0-					-0-
08	682	N	635	-0-	-47	-0-	11 28	1 3	596	2	N	-0-					-0-
09	690	N	415	-0-	-275	-0-	7 16	1 3	392	2	N	-0-					-0-
10	713	N	557	-0-	-156	-0-	10 18	1 3	529	2	N	-0-					-0-
11	600	N	216	-0-	-384	-0-	4 7	1 3	205	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 153599 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 13338 PERF.11235 - 12430

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

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	6360	X	6058	-0-	-302	-0-	97 187	1 3	5773 1	2 9	N	1					1
07	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	105 279	1 3	5922	2	N	-0-					1
08	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	107 272	1 3	5870	2	N	-0-					1
09	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	105 241	1 3	5749	2	N	-0-					1
10	6293	X	6249	-0-	-44	-0-	107 198	1 3	5943 1	2 9	N	1					2
11	6090	X	5937	-0-	-153	-0-	106 187	1 3	5644	2	N	-0-					2

USA WELL #: 103 RRCID -> 154133 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 154916 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155297 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 12148

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156459 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11656 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 156581 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	860	-0-	-310	-0-	14	1	819	2	N	-0-					-0-
							27	3									
07	1178	N	924	-0-	-254	-0-	15	1	868	2	N	-0-					-0-
							41	3									
08	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	19	1	1022	2	N	-0-					-0-
							47	3									
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	15	1	844	2	N	-0-					-0-
							35	3									
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	17	1	940	2	N	-0-					-0-
							31	3									
11	1050	N	907	-0-	-143	-0-	16	1	862	2	N	-0-					-0-
							29	3									

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

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

STATE PARK WELL #: 7 RRCID -> 156989 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 13861 PERF. 9355 - 12020

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									
*11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	73	1	3880	2	N	-0-					1
							129	3									

USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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 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
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									
*11	3000	N	2914	-0-	-86	2042	52	1	2770	2	N	-0-					1
							92	3									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160890 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF. 9779 - 13128

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

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

GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164364 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13454 - 13468

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

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

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172267 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12130 - 12294

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

06	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	842	1	8753	2	N	1					1
							284	3	1	9							
07	10199	X	10179	-0-	-20	-0-	854	1	8905	2	N	-0-					1
							420	3									
08	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	915	1	8932	2	N	1					2
							414	3	1	9							
09	9870	X	9532	-0-	-338	-0-	850	1	8332	2	N	-0-					2
							350	3									
10	10199	X	10117	-0-	-82	-0-	889	1	8930	2	N	1	1	8			2
							297	3	1	9							
11	9930	X	9768	-0-	-162	-0-	938	1	8546	2	N	-0-					2
							284	3									

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182935 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11084 - 11572

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

USA WELL #: 2014 RRCID -> 186013 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 12078

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

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							
11	10230	X	5967	-0-	-4263	-0-	573	1	5221	2	N	-0-					2
							173	3									

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 #: 5 RRCID -> 190818 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 13760 PERF.11530 - 11920

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194710 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11922 - 12128

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196180 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11986 - 11996

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223218 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 14402 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	60	1	3198	2	N	-0-					1
							106	3									

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228707 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	148	1	1345	2	N	-0-					-0-
							45	3									

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
USA WELL #: 1013 RRCID -> 228951 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10000 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	490	1	4466	2	N	-0-					1
							148	3									

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230252 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11240 - 11812

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

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

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243514 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13536 - 13572

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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 #: 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
06	5190	X	1876	-0-	-3314	-0-	30	1	1788	2	N	-0-					-0-
							58	3									
07	5332	X	1966	-0-	-3366	-0-	33	1	1846	2	N	-0-					-0-
							87	3									
08	4154	X	2478	-0-	-1676	-0-	43	1	2326	2	N	1					1
							108	3	1	9							
09	4020	X	2567	-0-	-1453	-0-	44	1	2421	2	N	-0-					1
							102	3									
10	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	41	1	2285	2	N	-0-					1
							76	3									
*11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	43	1	2294	2	N	-0-					1
							76	3									

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562

06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	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

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

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-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 225802 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154635 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.12577 - 12760

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155299 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12654 - 12704

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156457 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 12946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	560	-0-	-70	-0-	9	1	534	2	N	-0-					-0-
							17	3									
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	12	1	665	2	N	-0-					-0-
							31	3									
08	744	N	652	-0-	-92	-0-	11	1	613	2	N	-0-					-0-
							28	3									
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	11	1	623	2	N	-0-					-0-
							26	3									
10	713	N	670	-0-	-43	-0-	11	1	638	2	N	-0-					-0-
							21	3									
11	630	N	571	-0-	-59	-0-	10	1	543	2	N	-0-					-0-
							18	3									

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156968 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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									
*11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	11	1	593	2	N	-0-					-0-
							20	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

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

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

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

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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	312	1	3246	2	N	1					1
							105	3	1	9							
07	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	326	1	3397	2	N	-0-					1
							160	3									
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	288	1	2809	2	N	-0-					1
							130	3									
09	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	237	1	2322	2	N	-0-					1
							97	3									
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	273	1	2740	2	N	29	29	8			1
							91	3	32	9							
*11	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	279	1	2543	2	N	-0-					1
							84	3									

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
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
*11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	365 110	1 3	3324	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
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
*11	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	248 75	1 3	2259	2	N	-0-					1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192868 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.12584 - 12608

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194711 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12518 - 12690

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223217 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14402 PERF.12790 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	162 55	1 3	1685	2	N	-0-					-0-
07	1984	N	1966	-0-	-18	-0-	165 81	1 3	1720	2	N	-0-					-0-
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	175 79	1 3	1710	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	1873	-0-	-17	-0-	167 69	1 3	1637	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	171 57	1 3	1721	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	180 54	1 3	1641	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238420 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	5906	-0-	2906	4615	503 170	1 3	5233	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	6048	-0-	2948	7563	507 250	1 3	5291	2	N	-0-					-0-
08	13433	X	5870	-0-	-7563	-0-	523 237	1 3	5109 1	2 9	N	1					1
09	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	473 195	1 3	4642	2	N	-0-					1
10	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	494 165	1 3	4963 1	2 9	N	1	1	8			1
*11	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	417 126	1 3	3800	2	N	-0-					1

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
06	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	203 392	1 3	12067	2	N	-0-					1
07	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	219 583	1 3	12349	2	N	-0-					1
08	13219	X	13219	-0-	-0-	-0-	227 576	1 3	12415 1	2 9	N	1					2
09	12435	X	12435	-0-	-0-	-0-	213 492	1 3	11729 1	2 9	N	1					3
10	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	224 414	1 3	12435	2	N	-0-					3
*11	12685	X	12685	-0-	-0-	-0-	226 400	1 3	12059	2	N	-0-					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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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
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-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

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

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-
*11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	3 5	1 3	138	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

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

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156398 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11739 - 13787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*11	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	148	1	7884	2	N	-0-			2
							262	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 160864 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*11	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	173	1	9227	2	N	-0-			2
							306	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160884 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.11502 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
11	3720	X	2337	-0-	-1383	-0-	42	1	2221	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. (I) GAS 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	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							
*11	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	97	1	5175	2	N	-0-			1
							172	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	840	N	484	-0-	-356	-0-	9 15	1 3	460	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

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-
*11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	17 29	1 3	887	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

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-
11	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	19 33	1 3	1006	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

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-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

	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
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-
*11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	8 14	1 3	427	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

	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
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
*11	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	128 227	1 3	6842	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

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

	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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							
*11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	36	1	1934	2	N	-0-					1
							64	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164375 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.13794 - 14855

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

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

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									
*11	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	44	1	2326	2	N	-0-					1
							77	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 171210 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 14878

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-
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	2	1	3	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
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									
*11	17005	X	17005	-0-	-0-	-0-	303	1	16166	2	N	-0-					3
							536	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172096 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	25	1	1315	2	N	-0-					-0-
							44	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172345 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 14796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	78	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	660	N	490	-0-	-170	-0-	9	1	466	2	N	-0-					-0-
							15	3									

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173039 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 14014

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

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 2 RRCID -> 176821 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 14502

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									
*11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	24	1	1289	2	N	-0-					-0-
							43	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 190273 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A

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									
11	5580	X	4936	-0-	-644	-0-	88	1	4692	2	N	-0-					1
							156	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192694 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 13808

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									
*11	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	153	1	8149	2	N	-0-					2
							270	3									

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 241704 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 14746

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
*11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
							2	3									

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

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									
*11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	108	1	981	2	N	-0-					-0-
							33	3									

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229918 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	669	-0-	-44	-0-	669	2			N	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2829	N	530	-0-	-2299	-0-	530	2			Y	-0-					60
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					60

PALMRYA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10500 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2489	N	445	-0-	-2044	-0-	445	2			Y	-0-					60
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					60

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764

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

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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

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	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					8
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					8

PEREZ, F. R. WELL #: 3 RRCID -> 156510 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 14970 PERF. 7970 - 7278

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	186	-0-	-186	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-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
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	1973	-0-	-321	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-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
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	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
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-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
11	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-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
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	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-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
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	1073	X	197	-0-	-876	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					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
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	1056	-0-	-1021	-0-	1056	2			N	-0-					19
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-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
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	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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
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	1727	-0-	-195	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-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
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	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
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	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
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	4549	-0-	-380	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-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
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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
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	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					14
11	870	X	NO RPT	-0-	-870	-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
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	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
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	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-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
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	1153	-0-	-242	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
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	1425	-0-	-32	-0-	1425	2			N	-0-					14
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-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
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	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
11	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMRYA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	546	-0-	-74	-0-	546	2			N	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*11	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	311	1	3879	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8464 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	275	1	3429	2	Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, J. EST WELL #: E 4 RRCID -> 166763 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7636 - 8013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	106	1	481	3	Y	-0-					1

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	218	1	984	3	N	-0-					62

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, J. EST. WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7836 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	315	1	1423	3	Y	-0-					112

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

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	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
11	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254

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	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262

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	749	-0-	-181	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	900	X	NO RPT	-0-	-900	-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
*11	3766	R	3766	-0-	-0-	-0-	493	1	3206	3	Y	61	54	1			114
							67	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK) 10606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
RETTIG, MABEL WELL #: L 57 RRCID -> 221863 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9564 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-

BOROSA, E. (4460 FRIO) 10712 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 8 RRCID -> 131371 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					1

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 164706 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					4

SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					35

BOROSA, S. (FRIO 4) 10716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK 531 WELL #: 4 RRCID -> 186015 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4819 - 4825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600) 10716 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 170219 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7842 - 7882

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

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 C RRCID -> 009485 COMPL. DATE 06/21/1964 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 5956 - 6006

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 C RRCID -> 009486 COMPL. DATE 06/14/1959 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 6006 - 6038

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 C RRCID -> 009488 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					Y	-0-					-0-
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					-0-
08	4929	X	1146	-0-	-3783	-0-	39 2	1 9	1105	2	Y	2	2	1			-0-
09	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	123 8	1 9	3527	2	Y	7	6	1			1
*10	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	9 10	1 9	3793	2	Y	9	8	0			2
*11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	6	1	3014	2	Y	-0-	2	0			-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 355 D RRCID -> 058784 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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	1816	-0-	-354	-0-	66	1	1729	2	Y	19	15	0			4
						21	9									
*11	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	75	1	1915	2	Y	21	21	0			4
						23	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 354DF RRCID -> 062407 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	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
06	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	624	1	16416	2	Y	40	39	1			9
							44	9									
07	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	639	1	16620	2	Y	40	41	1			8
							44	9									
08	16791	X	16791	-0-	-0-	-0-	571	1	16170	2	Y	45	44	1			9
							50	9									
09	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	516	1	14737	2	Y	36	38	1			7
							40	9									
*10	11439	X	9865	-0-	-1574	-0-	364	1	9478	2	Y	21	23	0			5
							23	9									
11	11070	X	8845	-0-	-2225	-0-	334	1	8490	2	Y	19	20	0			4
							21	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 213DF RRCID -> 064116 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5175 - 5640

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	2310	X	1831	-0-	-479	-0-	64	1	1767	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 463DF RRCID -> 069291 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
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									
11	4590	X	3894	-0-	-696	-0-	148	1	3746	2	Y	-0-	1	0			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 F RRCID -> 071737 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694

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-
*11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	49	1	1358	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 D RRCID -> 074955 COMPL. DATE 12/25/1978 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6762 - 6790

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
*11	14659	X	4796	-0-	-9863	-0-	182	1	4614	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 546 F RRCID -> 076851 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 5055 - 5362

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
*11	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	99	1	2725	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 557 RRCID -> 091152 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
*11	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4244	2	21	9	Y	19					19

KING RANCH BORREGOS WELL #: 280 RRCID -> 101250 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5134 - 5468

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	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

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-
*11	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	2880	X	2216	-0-	-664	-0-	84	1	2132	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2400	N	1795	-0-	-605	-0-	1786	2	9	9	Y	8	14	1			19

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4724	-0-	-2592	-0-	181	1	4542	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	6900	X	6350	-0-	-550	-0-	218	1	6010	2	Y	111	90	0			21
							122	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 618 RRCID -> 118174 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5382 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	51	1	1405	2	Y	10	11	0			2
							11	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	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

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-
*11	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	160	1	4062	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

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-
11	3690 X	3381	-0-	-309	-0-	128	1	3253	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 495 RRCID -> 131347 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	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
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-
11	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

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-
11	2430	X	2425	-0-	-5	-0-	92	1	2333	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

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-
*11	4719	X	118	-0-	-4601	-0-	4	1	114	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416

06	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	326 314	1 9	8564	2	Y	285	301	1			64
07	10060	X	10060	-0-	-0-	-0-	360 344	1 9	9356	2	Y	313	312	1			65
08	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	378 447	1 9	10697	2	Y	406	390	1			81
09	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	362 386	1 9	10355	2	Y	351	362	1			70
*10	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	408 485	1 9	10609	2	Y	441	414	0			97
*11	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	376 438	1 9	9526	2	Y	398	420	0			75

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 43DF RRCID -> 140279 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 8 RRCID -> 143034 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6660 - 6680

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-
11	0	N	-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 #: M 36B RRCID -> 152433 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 905 RRCID -> 275883 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5154 - 5364

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	3720	-0-	-682	-0-	137	1	3566	2	Y	15	12	0			3
							17	9									
*11	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	178	1	4517	2	Y	20	19	0			4
							22	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M904E RRCID -> 276269 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7284

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 926SW RRCID -> 277318 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2870 - 4648

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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	10230	X	8619	-0-	-1611	-0-	150	1	8128	2	Y	310	307	1							70
							341	9													
07	10323	X	8833	-0-	-1490	-0-	155	1	8329	2	Y	317	321	1							66
							349	9													
08	10292	X	8787	-0-	-1505	-0-	155	1	8241	2	Y	355	350	1							71
							391	9													
09	9960	X	8231	-0-	-1729	-0-	153	1	7750	2	Y	298	310	1							59
							328	9													
*10	9052	X	8154	-0-	-898	-0-	310	1	7455	2	Y	354	335	0							78
							389	9													
11	8610	X	7517	-0-	-1093	-0-	300	1	6988	2	Y	208	247	0							39
							229	9													

KING RANCH BORREGOS WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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	#	1423	-0-	-127	-0-	1291	2	132	9	Y	120	113	0			26
11	1500	#	1258	-0-	-242	-0-	1140	2	118	9	Y	107	113	0			20

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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	9570	#	9238	-0-	-332	-0-	150	1	8376	2	Y	647	643	1			145
							712	9									
07	9486	#	9376	-0-	-110	-0-	155	1	8496	2	Y	659	667	1			137
							725	9									
08	9827	#	9336	-0-	-491	-0-	155	1	8371	2	Y	736	726	1			147
							810	9									
09	9510	#	8351	-0-	-1159	-0-	147	1	7553	2	Y	592	622	1			117
							651	9									
10	9827	#	-0-	-0-	-9827	-0-					Y	-0-	117	0			-0-
11	9240	#	-0-	-0-	-9240	-0-					Y	-0-					-0-

BORREGOS, (ZONE V-19,N) 10730 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 594 RRCID -> 121407 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7470 - 7985

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	3223	X	3223	-0-	-0- B	-0-	154 55	1 9	3014	2	N	50	46	0			11
11	3480	X	2280	-0-	-1200 B	-0-	99 39	1 9	2142	2	N	35	39	0			7

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
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-
11	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
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

	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
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	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	852	2	227	9	N	206	182	1			189
*11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	799	2	233	9	N	212	181	1			220

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

	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
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-
*11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	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

	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
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-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOYLE (4100) 11096 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 115512 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4093 - 4096

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

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
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-
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					177
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					177

BOYLE, WEST (3400 SAND) 11103 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 150853 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	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

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 113613 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8388 - 8398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ETAL WELL #: 3 RRCID -> 125955 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8096 - 8120

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 126053 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7540 - 7545

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
*11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1926	2	40	9	N	36	168	1			45

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GAFFORD WELL #: 2 RRCID -> 137846 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7018 - 7024

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
*11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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
11	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

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
11	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

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
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	1500	N	1146	-0-	-354	-0-	21	1	1125	2	Y	-0-					1
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	34	1	1473	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
08	1550	N	1154	-0-	-396	-0-	65	1	1078	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1481	2	10	9	Y	9	8	1			1
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	20	1	1353	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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	1	796	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
06	1350	N	1301	-0-	-49	-0-	24	1	1252	2	Y	23	24	1			5
							25	9									
07	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	27	1	1184	2	Y	21	22	1			4
							23	9									
08	1364	N	611	-0-	-753	-0-	35	1	576	2	Y	-0-					4
09	1290	N	903	-0-	-387	-0-	903	2			Y	-0-					4
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	12	1	826	2	Y	-0-					4
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 6896 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	N	1408	-0-	-122	-0-	26 30	1 9	1352	2	Y	27	28	1			2
07	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	31 28	1 9	1346	2	Y	25	27	1			-0-
08	1488	N	1150	-0-	-338	-0-	64 35	1 9	1051	2	Y	32	32	1			-0-
09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1426	2	34	9	Y	31	26	1			5
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	19	1	1294	2	Y	-0-					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1241					Y	NO RPT					32

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560

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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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 #: 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
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630

06	14B2	EXT	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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273

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

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6174 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	808					Y	NO RPT					4

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 5887

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7256 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 5586 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: 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
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7300 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAVO (WILCOX "A") //CONT.// 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 256652 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 9660

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

BRAVO (WILCOX 9750) 11539 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 204579 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9696 - 9725

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

	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
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-
11	1470	N	824	-0-	-646	-0-	824	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

	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
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-
11	780	N	406	-0-	-374	-0-	406	2			N	-0-					-0-

HARLAN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714

	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
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-
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150) 11550 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178026 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11361 PERF. 9150 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	150 228	1 9	1425	2	N	207	188	1			82
*11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	150 240	1 9	1456	2	N	218	178	1			122

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
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	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	150 211	1 9	1042	2	N	192	172	1			202
*11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	150 213	1 9	1061	2	N	194	184	1			212

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

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-
11	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
VON BLUCHER WELL #: 2 F RRCID -> 129372 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 10504

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-
11	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLUCHER, VON WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721

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-
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA JOLLA WELL #: 4D RRCID -> 166996 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544

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

VON BLUCHER WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	435	1	323	2	Y	-0-					-0-
*10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	473	1	413	2	Y	-0-					-0-
*11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	376	1	229	2	Y	-0-					-0-

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	664	1	493	2	N	43					76
							47	9									
*10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	807	1	705	2	N	42	27	1			91
							46	9									
*11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	388	1	236	2	N	34	56	1			69
							37	9									

LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 282135 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10452 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1131	-0-	-129	-0-	649	1	482	2	N	-0-					-0-
*10	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	552	1	482	2	N	-0-					-0-
*11	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	791	1	482	2	Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA JOLLA WELL #: 4 F RRCID -> 145366 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10944 - 11015

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-
11	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
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	533	-0-	-7	-0-	306	1	227	2	Y	-0-					-0-
*10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	260	1	227	2	Y	-0-					-0-
*11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	373	1	227	2	Y	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BLUCHER, VON WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950

06	T. A.	468	-0-	468	468	150 246	1 9	72	2	Y	224	167	1				204
07	T. A.	233	-0-	233	701	51 127	1 9	55	2	Y	115	164	1				155
08	T. A.	491	-0-	491	1192	135 266	1 9	90	2	Y	242	161	1				236
09	T. A.	557	-0-	557	1749	167 266	1 9	124	2	Y	242						478
10	T. A.	642	-0-	642	2391	202 264	1 9	176	2	Y	240	156	1				562
*11	3189	X	798	-0-	-2391	-0-	366 209	1 9	223	2	Y	190	314	1			438

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

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-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	266	1	3340	2	N	10					26
							11	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

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-
*11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	22	1	272	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
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-
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	1830	N	1550	-0-	-280	-0-	144	1	1402	2	N	4	5	1			7
							4	9									
07	1798	N	1553	-0-	-245	-0-	147	1	1396	2	N	9	6	1			10
							10	9									
08	1209	N	597	-0-	-612	-0-	47	1	547	2	N	3	9	1			4
							3	9									
09	1560	N	264	-0-	-1296	-0-	17	1	244	2	N	3					7
							3	9									
10	1550	N	621	-0-	-929	-0-	45	1	575	2	N	1	7	1			1
							1	9									
*11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	100	1	1257	2	N	1					2
							1	9									

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
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-
*11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	3	1	1674	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -A- WELL #: 2 RRCID -> 118775 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8264 - 8989

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
*11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	93	1	384	2	Y	-0-					48

BRISCOE NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 201863 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370

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									
11	1530	X	1284	-0-	-246	-0-	51	1	1230	2	Y	3	3	8			35
							3	9									

BRISCOE NUNNLEY WELL #: 3 RRCID -> 209961 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384

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-
11	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
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									
*11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	62	1	745	2	N	3	3	8			73
							3	9									

OLMITOS RANCH 463 WELL #: 3 RRCID -> 226883 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	90	1	1039	2	N	-0-					84

BRISCOE (LOBO 8100) 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUGHES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 140166 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8390 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	T. A.		1443	-0-	1443	3092	343	1	1097	2	Y	3					3
							3	9									

HUGHES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 141297 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8438 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-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-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGHES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142477 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8500 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	475	1	1519	2	Y	4					4
							4	9									

BRUJA VIEJA (COLE SAND) 12601 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
VELA - RAMIREZ WELL #: 3 RRCID -> 196955 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 1782 - 1783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	-0-	-0-	-0-	B -5030					N	-0-					-0-
11	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
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-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
11	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
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
11	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
*11	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	478	1	1832	2	N	-0-					1

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 10 RRCID -> 180012 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9438 - 9734

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
*11	4050	X	1744	-0-	-2306	-0-	360	1	1380	2	N	4					5
							4	9									

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 6ST RRCID -> 183389 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9215 - 9230

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
*12	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	742	1	3005	2	N	-0-					117
*01	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	817	1	3657	2	N	-0-					117
*02	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	500	1	2478	2	N	-0-					117
*03	3255	X	3070	-0-	-185	-0-	578	1	2492	2	N	-0-					117
*04	3150	X	2817	-0-	-333	-0-	498	1	2319	2	N	-0-					117
*05	3255	X	2772	-0-	-483	-0-	477	1	2295	2	N	-0-					117
*06	3150	X	2759	-0-	-391	-0-	481	1	2278	2	N	-0-					117
*07	3255	X	2645	-0-	-610	-0-	463	1	2182	2	N	-0-					117
*08	3069	X	2725	-0-	-344	-0-	517	1	2208	2	N	-0-					117
*09	2820	X	2256	-0-	-564	-0-	434	1	1822	2	N	-0-					117
*10	2852	X	2673	-0-	-179	-0-	537	1	2136	2	N	-0-					117
11	2760	X	2303	-0-	-457	-0-	477	1	1826	2	N	-0-	114	1			3

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	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
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
11	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

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									
*11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	117	1	1436	2	N	-0-					-0-
							508	3									

MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 9974

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-
11	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

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

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							
*11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	96	1	1172	2	N	1					18
							414	3	1	9							

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) //CONT.// 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 215464 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218

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

BRUNI RANCH WELL #: 26 RRCID -> 216021 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7373 - 7382

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							
11	90	X	59	-0-	-31	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
							15	3									

BRUNI RANCH WELL #: 114 RRCID -> 265903 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210

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									
11	5400	X	5188	-0-	-212	-0-	294	1	3613	2	N	2					130
							1279	3	2	9							

BRUNI RANCH (WILCOX 7700) 12642 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 20 RRCID -> 126734 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7731 - 7770

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									
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	N	-0-					-0-
							51	3									

BUENA SUERTE, N. (4800) 13019 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
STILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 278520 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4900 - 4908

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

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CD NABORS (RINCON) 14221 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 2 RRCID -> 184840 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 2830 - 3014

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-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

CLEOPATRA WELL #: 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
06	1710	X	1174	-0-	-536	-0-	138	1	1030	2	N	5					132
							6	9									
07	1271	X	1156	-0-	-115	-0-	145	1	1003	2	N	7					139
							8	9									
08	1085	X	969	-0-	-116	-0-	131	1	835	2	N	3					142
							3	9									
09	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	194	1	1559	2	N	10					152
							11	9									
10	1209	X	1149	-0-	-60	-0-	124	1	1021	2	N	4					156
							4	9									
11	1170	X	954	-0-	-216	-0-	117	1	830	2	N	6					162
							7	9									

CLEOPATRA WELL #: 7 RRCID -> 223363 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CLEOPATRA WELL #: 6 RRCID -> 228098 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166

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
*11	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	605	1	4312	2	Y	-0-					139

CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 228261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700

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

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									
11	3510	X	2075	-0-	-1435	-0-	623	1	1394	2	N	53					85
							58	9									

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
CLEOPATRA WELL #: 5 RRCID -> 235203 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	1016	1	7237	2	N	31					148
							34	9									

VALLE GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 236571 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735

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
11	330	X	295	-0-	-35	-0-	91	1	204	2	N	-0-					33

CLEOPATRA WELL #: 9 RRCID -> 242848 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11176 - 11290

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
11	1410	X	1092	-0-	-318	-0-	336	1	753	2	N	3					102
							3	9									

CLEOPATRA WELL #: 11 RRCID -> 263111 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770

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									
11	3990	X	3073	-0-	-917	-0-	43	1	2949	2	N	74					119
							81	9									

CABEZON (WILCOX 5900) 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI, A. M. EST., -B- WELL #: 2 RRCID -> 009640 COMPL. DATE 03/14/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	112	1	472	3	Y	-0-					6
*11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	93	1	415	3	Y	-0-					6

BRUNI, A. M. EST., -C- WELL #: 1 RRCID -> 009641 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 6510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRUNI, A. M. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 009644 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	218	1	918	3	Y	-0-					15
*11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	190	1	850	3	Y	1					16
							1	9									

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
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
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					13

SLATOR RANCH WELL #: E 3S RRCID -> 242713 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

CABEZON, E. (WILCOX 6700) 14453 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3B RRCID -> 266121 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3259	-0-	-1329	-0-	626	1	2633	3	Y	-0-					31
11	3990	X	3411	-0-	-579	-0-	623	1	2786	3	Y	2					33
							2	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BMT B TR5 WELL #: 11 RRCID -> 241639 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120

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
11	2910	X	2796	-0-	-114	-0-	2789	3	7	9	Y	6					14

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

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
11	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

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-
11	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

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
11	3690	X	3269	-0-	-421	B	-0-	3266	2	3	9	N	3				134

REYNA WELL #: 1 RRCID -> 269945 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6302 - 6316

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
11	9450	X	7858	-0-	-1592	B	-0-	7806	2	52	9	N	47				107

CABO (FRIO G) 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
CERDA WELL #: 1 T RRCID -> 210426 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6724 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	5838	X	5838	-0-	-0- B	-0-	5832	2	6	9	N	5					227

EIA WELL #: 1 RRCID -> 212647 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6719 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	7020	X	6268	-0-	-752 B	-0-	6262	2	6	9	N	5					102

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
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
11	10140	X	9691	-0-	-449 B	-0-	9663	2	28	9	N	25					254

EIA WELL #: 2T RRCID -> 220936 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6832 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	3	X	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					69

USFW WELL #: 1 RRCID -> 221597 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6667 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	9558	X	9558	-0-	-0- B	-0-	9558	2			N	-0-					21

CADENA (HOCKLEY 3) 14537 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 213307 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4573 - 4576

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

CADENA (YEGUA) 14537 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
ALMA GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 278403 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 5119 - 5122

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/17/2017

CADENA (YEGUA 5700) 14537 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 1 RRCID -> 194977 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5716 - 5724

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
*11	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	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

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-
11	1710	#	-0-	-0-	-1710	-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

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
11	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

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									
*11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	234	1	1225	3	N	5					57
							6	9									

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JERICO, LTD. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144942 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14522 - 15164

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

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145065 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 15562 PERF.14230 - 15398

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

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146858 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14253 - 15686

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

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150211 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14456 - 15657

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

JERICO LTD.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175691 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14450 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	3318	-0-	218	218	3295	2	23	9	Y	21	13	1			8
*11	2374	N	2156	-0-	-218	-0-	2126	2	30	9	Y	27	26	1			9

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196646 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320

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

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
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
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	3941	-0-	-275	-0-	3880	2	61	9	Y	55	35	1			60
*11	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	3957	2	75	9	Y	68	66	1			62

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217454 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824

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	15553	-0-	-815	-0-	15315	2	238	9	Y	216	136	1			240
*11	16072	X	16072	-0-	-0-	-0-	15779	2	293	9	Y	266	259	1			247

MANN, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235265 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14260 - 15614

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	48	X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					46
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
GARZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153649 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856

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
11	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

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
11	300	X	82	-0-	-218	-0-	6	1	76	2	N	-0-					187

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 166322 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388

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

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 6492 RRCID -> 171580 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9142 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	154	2	N	18					130
							20	9									

CAGE RANCH WELL #: 7096 RRCID -> 175360 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	70	1	838	2	Y	3					135
							3	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
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									
11	690	X	575	-0-	-115	-0-	40	1	482	2	N	48					375
							53	9									

ROYKO OIL COMPANY 732198
PAINTER, F. WELL #: 1 RRCID -> 202925 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10222 - 10249

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
11	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
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									
11	30	#	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					176

CAGE RANCH (6800) 14611 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT WELL #: 7071-C RRCID -> 157566 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6785 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	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
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
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					67

CAGE RANCH (7400) //CONT.// 14611 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	137	1	1645	2	N	23					233
							25	9									

CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*11	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	39	1	466	2	N	16					102
							18	9									

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG) //CONT.// 14611 837 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	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-
11	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

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-
*11	20526		13563	-0-	-6963		-0-	13345	2	218	9	N	198					198

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

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
*11	123	N	123	-0-	-0-		-0-	9	1	110	2	N	4					157
								4	9									

CAGE RANCH 648 WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	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

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
11	60	X	55	-0-	-5		-0-	4	1	51	2	N	-0-					158

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7101 RRCID -> 191837 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8056 - 8090

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

CAGE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 194508 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 8592 - 8607

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									
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	178	2	N	12					172
							13	9									

CAGE ESTATE G WELL #: 4 RRCID -> 245284 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844

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									
11	13290	X	13173	-0-	-117	-0-	1012	1	12126	2	N	32					135
							35	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
11	540	X	27	-0-	-513	-0-	2	1	25	2	N	-0-					105

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) //CONT.// 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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
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
*11	176	X	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	2	N	-0-					137

CAGE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 246620 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849

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
11	300	X	170	-0-	-130	-0-	13	1	151	2	N	5					93
							6	9									

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

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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					60

CAGE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 191710 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9872 - 9942

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
11	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

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

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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

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									
*11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	127	1	1766	2	N	2					6
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

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									
*11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	265	1	3681	2	N	2					6
							2	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
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-
11	3240	X	2895	-0-	-345	-0-	2895	2			N	-0-					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11812 - 11966

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 2 T RRCID -> 202846 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9457 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	34	1	88	3	Y	63	33	1			44
							3	4	69	9							
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					44

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 3 RRCID -> 203505 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9531 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 7 RRCID -> 208655 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 6436 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 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
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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	67	1	178	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	487	1	1257	3	Y	104	57	1			71
							40	4	114	9							
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

TOBIN ARMSTRONG WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9878 - 9880

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	109	1	279	3	Y	2	1	1			1
							9	4	2	9							
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
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	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	602	1	1560	3	Y	11	6	1			8
							49	4	12	9							
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10466 - 10470

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	799	-0-	-410	-0-	6	1	793	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	378	-0-	-912	-0-	5	1	373	2	Y	-0-					-0-

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
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									
*11	8173	X	8173	-0-	-0- B	-0-	577	1	7527	3	N	63					128
							69	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197285 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9488 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	17187	X	17187	-0-	-0- B	-0-	126	1	17019	2	N	38					146
							42	9									
*11	16531	X	16531	-0-	-0- B	-0-	241	1	16220	2	N	64					210
							70	9									

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	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

06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					146
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					146
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					146

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
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	#	5109	-0-	-905	-0-	5109	2			Y	-0-					-0-
09	5820	#	4908	-0-	-912	-0-	4908	2			Y	-0-					-0-
10	6014	#	4714	-0-	-1300	-0-	4714	2			Y	-0-					-0-
11	5700	#	4768	-0-	-932	-0-	4768	2			Y	-0-					-0-

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
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-
11	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
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	#	8916	-0-	-1593	-0-	8916	2			Y	-0-					130
09	10170	#	8869	-0-	-1301	-0-	8869	2			Y	-0-					130
10	10199	#	8816	-0-	-1383	-0-	8816	2			Y	-0-					130
11	9450	#	8703	-0-	-747	-0-	8703	2			Y	-0-					130

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANO-MEXICO (8550) 15401 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CONRAD, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 088445 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557

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

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
11	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

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
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
11	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

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-
11	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

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
11	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

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-
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
11	300	N	157	-0-	-143	-0-	157	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3800) 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147743 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 3771 - 3775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146782 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			Y	-0-					45

BLUNDELL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

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

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 149287 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766

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

CAPTAIN LUCEY (3860) 15519 514 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 7 RRCID -> 148392 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 3866 - 3872

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

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	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
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
11	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (4925) 15519 774 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
BLUNDELL, F. L. -B- WELL #: 1 RRCID -> 062311 COMPL. DATE 06/06/1975 TOTAL DEPTH 5271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
*11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	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
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-
11	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
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (5320 SAND) 15519 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 14 RRCID -> 227879 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5322 - 5325

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

CAPTAIN LUCEY (5430) 15519 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
HARPER HEFTE, INC. 357865
W.D. FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 280780 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5555 - 5559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		3546	-0-	-2685	-0-	3542	2	4	9	N	4					40
11	6030		793	-0-	-5237	-0-	790	2	3	9	N	3					43

CAPTAIN LUCEY (5440) 15519 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA WELL #: 5 RRCID -> 111547 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5432 - 5444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARO CREEK (YEGUA 15) 15774 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
STACHA, EDDY A. 810868
CADENA WELL #: 1 RRCID -> 124484 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7118 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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
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
11	4050	X	2537	-0-	-1513	-0-	2537	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
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	#	724	-0-	-175	-0-	724	2			N	-0-					-0-
11	810	#	NO RPT	-0-	-810	-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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					112
11	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
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
11	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
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
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	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
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									
*11	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	674	1	11047	2	Y	95	82	1			155
							105	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
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									
11	6720	X	4571	-0-	-2149	-0-	262	1	4294	2	Y	14	16	1			30
							15	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732

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									
11	8610	X	4881	-0-	-3729	-0-	280	1	4592	2	Y	8	6	1			12
							9	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 7 RRCID -> 104939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6564 - 6681

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									
*11	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	206	1	3376	2	Y	11	12	1			23
							12	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 9 RRCID -> 104940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6476 - 6626

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									
*11	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	222	1	3635	2	Y	14	15	1			28
							15	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 22 RRCID -> 124687 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6734 - 6770

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
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-
*11	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	172	1	2820	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 44 RRCID -> 140737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6640 - 6772

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									
11	2100	X	2044	-0-	-56	-0-	117	1	1919	2	Y	7	11	1			21
							8	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 43 RRCID -> 140849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6686 - 6754

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-
*11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	119	1	1952	2	Y	-0-					-0-

KHE RANGE WELL #: 1 RRCID -> 206632 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6062 - 6508

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-
11	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

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
*11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	137	1	2247	2	Y	-0-					27

KHE "A" WELL #: 1 RRCID -> 208328 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

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-
*11	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	84	1	1376	2	Y	-0-					-0-

KHE "E" FEE WELL #: 4 RRCID -> 209909 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
*11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	118	1	1926	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

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
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
11	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
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-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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-
11	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

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-
11	1410	N	262	-0-	-1148	-0-	50	1	212	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 142472 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418

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

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-
11	720	N	714	-0-	-6	-0-	137	1	577	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 39 RRCID -> 144345 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	210	X	157	-0-	-53	-0-	30	1	127	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 22 RRCID -> 224425 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588

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
11	1080	N	622	-0-	-458	-0-	119	1	503	2	N	-0-					7

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 49 RRCID -> 228451 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486

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
11	1560	N	1240	-0-	-320	-0-	237	1	1003	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

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									
11	900	X	94	-0-	-806	-0-	14	1	80	2	N	-0-					29

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 149614 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9069 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2790	X	2629	-0-	-161	-0-	394	1	2235	2	N	-0-					29

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 149682 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8847 - 8865

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

MCKENDRICK WELL #: 10 RRCID -> 150159 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9075 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	514	X	514	-0-	-0-	-0-	77	1	437	2	N	-0-					65

MCKENDRICK WELL #: 11 RRCID -> 151200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310

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

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 151326 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8657 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	31	1	178	2	N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2220	X	1778	-0-	-442	-0-	267	1	1511	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
*11	1020	X	928	-0-	-92	-0-	138 10	1 9	780	2	N	9					87

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
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
11	1140	X	811	-0-	-329	-0-	165	1	646	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
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
11	2790	X	2742	-0-	-48	-0-	835 7	1 9	1900	2	N	6					129

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
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-
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	90	2	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
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									
11	1320	X	1182	-0-	-138	-0-	240	1	942	2	N	-0-					150

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
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

MCKENDRICK WELL #: 19 RRCID -> 193635 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8561 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	166	1	943	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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									
11	210	X	198	-0-	-12	-0-	30	1	168	2	N	-0-	80	1			30

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	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									
11	840	X	829	-0-	-11	-0-	124	1	705	2	N	-0-					112

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222218 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*11	849	X	849	-0-	-0-	-0-	127	1	722	2	N	-0-					84

MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	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									
*11	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	425	1	2409	2	N	12					258
							13	9									

MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*11	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	181	1	1029	2	N	2					58
							2	9									

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
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									
*11	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	266	1	1509	2	N	5					207
							6	9									

MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	37	1	207	2	Y	-0-					120

MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320

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
*11	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

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
*11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	77	1	435	2	N	1					33
							1	9									

MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268

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
11	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
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-
*11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	139	1	797	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023

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-
11	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

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									
11	1050	X	941	-0-	-109	-0-	79	1	858	2	N	4	6	1			2
							4	9									

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 133764 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8884 - 8922

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									
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	29	1	234	2	Y	1					106
							1	9									

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140492 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8161 - 8204

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
*11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	35	1	285	2	Y	5	91	1			36
							6	9									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, SOPHIE J."A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 9764 - 9800

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

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

MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9110 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	154 8	1 9	2667	2	N	7	2	1			82
07	3100	X	2593	-0-	-507	-0-	200 10	1 9	2383	2	N	9	9	1			82
08	3100	X	2028	-0-	-1072	-0-	183 9	1 9	1836	2	N	8					90
09	3000	X	2795	-0-	-205	-0-	143 8	1 9	2644	2	N	7	13	1			84
10	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	227 19	1 9	2829	2	N	17	14	1			87
11	2820	X	2678	-0-	-142	-0-	226 4	1 9	2448	2	N	4	12	1			79

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 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
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
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 164168 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9238 - 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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 164914 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	105	1	863	2	Y	13					82
							14	9									

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270

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

MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8830 - 9316

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

MARTIN, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	156	1	1279	2	Y	39					140
							43	9									

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	32	X	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	150	X	60	-0-	-90	-0-	18	1	42	2	N	-0-					65

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
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									
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	Y	2					51
							2	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
*11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	68	1	558	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
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									
*11	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	373	1	870	2	N	9					32
							10	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
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-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: B 9 RRCID -> 207828 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8214 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	233	1	1917	2	Y	9	162	1			38
							10	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
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
11	2610	X	1823	-0-	-787	-0-	349	1	1474	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
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-
11	3060	X	2191	-0-	-869	-0-	419	1	1772	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
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-
11	630	N	491	-0-	-139	-0-	94	1	397	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 170404 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11913 PERF. 9632 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9226	3	21	9	Y	19	16	1			8

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
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
11	2280	X	1728	-0-	-552	-0-	1722	3	6	9	Y	5	3	1			3

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194802 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

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

BMT A WELL #: 14 RRCID -> 205346 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

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

BMT WELL #: 123 RRCID -> 212254 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 9460

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

B.M.T. A WELL #: 16 RRCID -> 220906 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8321 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	679	3	22	9	Y	20	18	1			3

CERRITOS (LF-7) 16731 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. E. WELL #: 19 H RRCID -> 095053 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7285 - 7295

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	1 1		5

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) //CONT.// 17075 021 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
CONOLLY-TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 282472 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 4536 - 4538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	6360		5166	-0-	-1194	41841	5149	2	17	9	N	15					186

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

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-
11	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

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
*11	769	N	769	-0-	-0-	B	-0-	736	2	33	9	N	30				170

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

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-
11	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

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-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) //CONT.// 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	46	1			-0-

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
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-
11	0	W	-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
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	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	771	3	455	9	N	414	436	1			126
11	445	N	NO RPT	-0-	-445 B	-0-					N	NO RPT					126

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
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
11	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
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-
11	180	X	152	-0-	-28	-0-	44	1	108	2	N	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO -K- WELL #: 68 RRCID -> 175357 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726

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-
11	180	X	151	-0-	-29	-0-	43	1	108	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

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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) //CONT.// 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	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

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-
11	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

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-
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	51	1	125	2	Y	-0-					-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 #: 15 F RRCID -> 146159 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5342 - 5346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 34 D RRCID -> 155474 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224

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

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

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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100) 17115 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 2 T RRCID -> 056753 COMPL. DATE 02/00/1966 TOTAL DEPTH 2114 PERF. 1308 - 1314

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

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2622					N	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN-DROUGHT WELL #: 1 RRCID -> 056752 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	44	1	107	2	N	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) //CONT.// 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
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
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-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	30	1	108	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	8	1	190	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
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
*11	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5406	2	1	9	Y	1					4

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
11	960	N	184	-0-	-776	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 1 RRCID -> 101258 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9201 - 9447

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 5 RRCID -> 103582 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9115 - 9392

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
*11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	36	1	830	2	N	1					1
							1	9									

ALFONSO WELL #: 4 RRCID -> 103583 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9484 - 9664

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-
11	2130	N	1934	-0-	-196	-0-	81	1	1853	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 6 RRCID -> 113615 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051

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									
*11	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	219	1	5031	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 8 RRCID -> 117737 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178

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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
11	840	N	806	-0-	-34	-0-	34	1	772	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 11 RRCID -> 119540 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	125	1	2866	2	Y	-0-					1

LEONARDO WELL #: 7 RRCID -> 120232 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 9 RRCID -> 123375 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9241 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	7800	X	7050	-0-	-750	-0-	294	1	6755	2	Y	1					7
							1	9									

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 4 RRCID -> 123611 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9304 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3480	X	2528	-0-	-952	-0-	105	1	2423	2	Y	-0-					3

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 12 RRCID -> 123646 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	33	1	752	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 13 RRCID -> 124681 COMPL. DATE 07/03/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	86	1	1986	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 14 RRCID -> 124838 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	47	1	1080	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 126079 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 15 C RRCID -> 126891 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807

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

ASCHE WELL #: 16 C RRCID -> 127199 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9240 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 17 RRCID -> 127380 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	161	1	3700	2	Y	-0-					4

GARZA, A. WELL #: 5 RRCID -> 158171 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2250	X	1459	-0-	-791	-0-	61	1	1398	2	Y	-0-					4

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
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									
11	5130	X	4263	-0-	-867	-0-	178	1	4085	2	Y	-0-					4

ASCHE WELL #: 28 RRCID -> 161743 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9147 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	5730	X	3114	-0-	-2616	-0-	130	1	2984	2	Y	-0-					4

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162158 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 30 RRCID -> 164059 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	4260	X	3073	-0-	-1187	-0-	128	1	2944	2	Y	1					5
							1	9									

RMT WELL #: 4 RRCID -> 164132 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224

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-
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	19	1	434	2	N	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 6 RRCID -> 164457 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548

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									
*11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	227	1	5211	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 31 RRCID -> 164659 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312

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-
11	600	N	549	-0-	-51	-0-	23	1	526	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 32 RRCID -> 164660 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249

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-
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	11	1	244	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 164676 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3750	X	3638	-0-	-112	-0-	207	1 9	3430	2	Y	1	1	1			5
07	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	227	1 9	3669	2	Y	1	1	1			5
08	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	159	1 9	3929	2	Y	1					6
09	3750	X	3521	-0-	-229	-0-	142	1 9	3378	2	Y	1					7
10	4216	X	3480	-0-	-736	-0-	141	1 9	3338	2	Y	1	2	1			6
11	3960	X	3542	-0-	-418	-0-	148	1 9	3393	2	Y	1					7

LEONARDO WELL #: 13 RRCID -> 164795 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 164964 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422

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-
*11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	60	1	1377	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 33 RRCID -> 165054 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 9192

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 9	1979	2	Y	1	1	1			1
08	2635	N	2394	-0-	-241	-0-	93	1 9	2300	2	Y	1					2
09	2610	N	2292	-0-	-318	-0-	92	1	2200	2	Y	-0-					2
10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	98	1 9	2309	2	Y	1	2	1			1
*11	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	113	1	2587	2	Y	-0-					1

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 14 RRCID -> 165193 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9037 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	5100	X	4579	-0-	-521	-0-	191	1	4388	2	Y	-0-					6

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
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-
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	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
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									
*11	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	247	1	5671	2	Y	1					5
							1	9									

LEONARDO WELL #: 18 RRCID -> 166973 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9272 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	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
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-
*11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	810	N	789	-0-	-21	-0-	33	1	755	2	Y	1					1
							1	9									

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 169178 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174

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									
11	3540	X	2742	-0-	-798	-0-	114	1	2628	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 9 RRCID -> 172494 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9215 - 9511

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-
11	840	N	777	-0-	-63	-0-	32	1	745	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173999 COMPL. DATE 07/25/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9337 - 10116

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-
11	1200	N	461	-0-	-739	-0-	19	1	442	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 174309 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9338 - 9442

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									
*11	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	191	1	4384	2	Y	1					7
							1	9									

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175983 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2460	N	2098	-0-	-362	-0-	87	1	2011	2	Y	-0-					2

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176407 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9324 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	40	1	922	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176495 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	41	1	942	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 44 RRCID -> 176496 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	810	N	567	-0-	-243	-0-	24	1	543	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 11 RRCID -> 176866 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3120	X	1665	-0-	-1455	-0-	69	1	1596	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177030 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 14 RRCID -> 177301 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9335 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	51	1	1163	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177332 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9463 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3810	X	2209	-0-	-1601	-0-	92	1	2117	2	Y	-0-					1

GARZA, A. WELL #: 13 RRCID -> 178027 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9202 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	32	1	735	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 22 RRCID -> 179225 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	8040	X	7201	-0-	-839	-0-	300	1	6900	2	Y	1					3
							1	9									

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179851 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257

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

LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179884 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 9263 - 12588

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

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 51 RRCID -> 179909 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	23	1	526	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 24 RRCID -> 180033 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232

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									
11	3120	X	2881	-0-	-239	-0-	120	1	2760	2	Y	1					4
							1	9									

LEONARDO WELL #: 23 RRCID -> 181186 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170

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-
*11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	16	1	375	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181199 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526

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

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									
*11	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	169	1	3886	2	Y	-0-					1

LEONARDO WELL #: 27 RRCID -> 181532 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 9216

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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 #: 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
*11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	50	1	1140	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182790 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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									
*11	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	178	1	4103	2	Y	-0-					1

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
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-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
11	600	N	513	-0-	-87	-0-	21	1	492	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
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
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-
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 62 RRCID -> 186834 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	30	N	2	-0-	-28	-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
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2328	X	506	-0-	-1822	-0-	29 1	1 9	476	2	Y	1	1	1			1
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	1 9	681	2	Y	1					1
09	1020	X	596	-0-	-424	-0-	24 1	1 9	571	2	Y	1					2
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	46	1	1096	2	Y	-0-	2	1			-0-
*11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	737	2	Y	1					1

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	150	X	81	-0-	-69	-0-	3	1	78	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 76 RRCID -> 198423 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9946 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	510	N	509	-0-	-1	-0-	21	1	488	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 38 RRCID -> 199638 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9300 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2220	N	2111	-0-	-109	-0-	88	1	2022	2	Y	1					2
							1	9									

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201861 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9357

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

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201884 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 9787

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

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

ASCHE WELL #: 96 RRCID -> 209114 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9276 - 9329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1170	N	1032	-0-	-138	-0-	43	1	989	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211338 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374

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

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211340 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 9194

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

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211527 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9448

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

ASCHE WELL #: 106 RRCID -> 212852 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9228 - 9244

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

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212922 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300

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

LEONARDO WELL #: 43 RRCID -> 216142 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9223 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	180	N	42	-0-	-138	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "2" WELL #: 9 RRCID -> 217119 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 9556 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218654 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	10	1	229	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMANDO GARZA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223900 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	7410	X	6636	-0-	-774	-0-	277	1	6358	2	N	1					14
							1	9									

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234464 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021

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									
11	2040	N	1805	-0-	-235	-0-	75	1	1730	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 239180 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

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-
11	450	N	101	-0-	-349	-0-	4	1	97	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

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

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

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
GUTIERREZ, MOBIL H. WELL #: 1 RRCID -> 164016 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9143 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	919	N	919	-0-	-0-	-0-	605	1	314	2	Y	-0-					10
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					10

FERNANDEZ, N. WELL #: 3 RRCID -> 165065 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9414 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

GUTIERREZ, HIGINIO JR. WELL #: A 1 RRCID -> 215139 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9333 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	861	1	447	2	N	-0-					22
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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
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	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1278	1	663	2	N	-0-					47
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-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
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-
*11	899	N	899	-0-	-0-	-0-	37	1	862	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
06	812	X	812	-0-	-0-	-0-	46 1	1 9	765	2	Y	1	1	1			-0-
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-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 3 RRCID -> 104941 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	240	N	29	-0-	-211	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106086 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARZA, L."2" WELL #: 2 RRCID -> 121487 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580

06	2550	X	2051	-0-	-499	-0-	117	1	1934	2	N	-0-	1	1			1
07	2635	X	1735	-0-	-900	-0-	101	1	1633	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2635	X	1733	-0-	-902	-0-	67	1	1665	2	N	1					2
							1	9									
09	2040	X	1618	-0-	-422	-0-	65	1	1553	2	N	-0-					2
10	2108	X	1648	-0-	-460	-0-	67	1	1580	2	N	1	2	1			1
							1	9									
11	2040	X	1509	-0-	-531	-0-	63	1	1446	2	N	-0-					1

PORRAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164266 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026

06	3630	X	3177	-0-	-453	-0-	181	1	2995	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
07	3751	X	3428	-0-	-323	-0-	199	1	3228	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	144	1	3559	2	Y	2					6
							2	9									
09	3180	X	3136	-0-	-44	-0-	126	1	3010	2	Y	-0-					6
10	3162	X	3019	-0-	-143	-0-	122	1	2896	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
11	3060	X	2831	-0-	-229	-0-	118	1	2713	2	Y	-0-					4

ALFONSO WELL #: 15 RRCID -> 177255 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578

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-
11	840	N	786	-0-	-54	-0-	33	1	753	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 28 RRCID -> 181694 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 17 RRCID -> 182120 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9315 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	486	N	486	-0-	-0-	-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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 61 RRCID -> 185028 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9270 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
*11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	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
06	771	X	253	-0-	-518	-0-	14 1	1 9	238	2	Y	1	1	1			-0-
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-
11	300	N	209	-0-	-91	-0-	9 1	1 9	199	2	Y	1					1

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195427 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463

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

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202992 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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									
*11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	130	1	2978	2	Y	-0-					1

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 41 RRCID -> 208736 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	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
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-
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210540 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

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

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210739 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 9509

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

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211525 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	43	1	991	2	Y	28					28
							31	9									

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212920 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630

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

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213487 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 9694

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

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213835 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	377	2	Y	-0-					-0-

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 214124 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

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

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214191 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217118 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 219271 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507

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-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 219459 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

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-
11	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

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

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

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222011 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

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

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222881 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229761 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

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

7A INVESTMENTS LTD. GU WELL #: 1 RRCID -> 230568 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1530	X	1174	-0-	-356	-0-	67 1 9		1106	2	N	1	1	1			2
07	1581	X	1104	-0-	-477	-0-	64 1 9		1039	2	N	1	1	1			2
08	1581	X	1458	-0-	-123	-0-	57 1 9		1400	2	N	1					3
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	60 1 9		1425	2	N	1					4
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	53 1 9		1262	2	N	1	2	1			3
11	1410	N	1102	-0-	-308	-0-	46 1 9		1055	2	N	1					4

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 236295 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

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

LEONARDO WELL #: 49 RRCID -> 241973 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9430 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	2 1		47	2	N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 241998 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 48 RRCID -> 242173 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9203 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	4710	X	4624	-0-	-86	-0-	193	1	4431	2	N	-0-					2

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243410 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

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

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 248124 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

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

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

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-
11	720	X	664	-0-	-56	-0-	664	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

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-
*11	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	169	1	3884	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 6 RRCID -> 107943 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9540 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1

ASCHE WELL #: 7 RRCID -> 112821 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9339 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2910	X	2798	-0-	-112	-0-	117	1	2681	2	Y	-0-					2

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
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									
11	2970	X	2176	-0-	-794	-0-	91	1	2085	2	Y	-0-					1

GARZA, A. WELL #: 3 RRCID -> 120420 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9756 - 9885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	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
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-
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	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
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-
*11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	70	1	1602	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 16 T RRCID -> 127204 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9719 - 9844

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

ASCHE WELL #: 18 RRCID -> 127867 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	T. A.		1566	-0-	1566	2052	65	1	1501	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 20 RRCID -> 130636 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 8 RRCID -> 142622 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	4440	X	4418	-0-	-22	-0-	184	1	4234	2	Y	-0-					2

ASCHE WELL #: 25 RRCID -> 148977 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	41	1	936	2	Y	1					1
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 27 RRCID -> 152399 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	33	1	764	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 162845 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081

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

ASCHE WELL #: 37 RRCID -> 165975 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9420 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	47	1	1089	2	Y	-0-					-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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
*11	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	65	1	1496	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 1-C RRCID -> 170221 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 9868

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 2-T RRCID -> 172580 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9901 - 9978

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

PORRAS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174020 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9484 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1380	N	1249	-0-	-131	-0-	52	1	1197	2	Y	-0-					1

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175982 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9902 - 10152

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

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176406 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9895 - 10026

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

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176410 COMPL. DATE 11/26/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10030 - 10060

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176940 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 10037

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

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177098 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9928 - 9960

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

ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177331 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10138

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177721 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 11921

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178601 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

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

ASCHE WELL #: 47 RRCID -> 178774 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9533 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	2070	N	1892	-0-	-178	-0-	79	1	1813	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 49 RRCID -> 179512 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	55	1	1273	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179570 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179850 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2940	X	2815	-0-	-125	-0-	117	1	2698	2	Y	-0-					3

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
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-
*11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	29	1	673	2	Y	1					1
							1	9									

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181195 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181581 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	690	N	510	-0-	-180	-0-	21	1	489	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181737 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	2160	N	1940	-0-	-220	-0-	81	1	1858	2	Y	1					2
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181940 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182789 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9667 - 10102

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182951 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 18 RRCID -> 182966 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10016 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1320	N	1180	-0-	-140	-0-	49	1	1131	2	Y	-0-					-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
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-
*11	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	46	1	1066	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
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									
11	3120	X	2601	-0-	-519	-0-	108	1	2493	2	Y	-0-					-0-

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

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185730 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1680	N	1409	-0-	-271	-0-	59	1	1350	2	Y	-0-					-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
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-
11	2340	N	2252	-0-	-88	-0-	94	1	2157	2	Y	1					1
							1	9									

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	7	1	160	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186257 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

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

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187301 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

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

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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 #: 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
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-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	3	1	69	2	Y	1					1
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189071 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 11623

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

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-
11	600	N	480	-0-	-120	-0-	20	1	459	2	Y	1					1
							1	9									

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189858 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11282

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

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-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 2 RRCID -> 190010 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 10045

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190131 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 10344

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190136 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 9730

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190283 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 10280

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190766 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 9740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 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
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	26	1	437	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	27	1	436	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	445	-0-	-51	-0-	17	1	428	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	17	1	400	2	Y	1					1
							1	9									
10	465	N	415	-0-	-50	-0-	17	1	398	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	17	1	383	2	Y	1					1
							1	9									

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190952 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 10214

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

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-
11	660	N	623	-0-	-37	-0-	54	1	569	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191125 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233

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

JENNINGS, ROY WELL #: 2 RRCID -> 191362 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9086 - 12220

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-
11	1260	N	1115	-0-	-145	-0-	97	1	1018	2	N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 23 RRCID -> 191396 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS, 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
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-
11	360	N	281	-0-	-79	-0-	24	1	257	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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									
11	3090	X	2533	-0-	-557	-0-	106	1	2427	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191824 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057

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

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192099 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 29 RRCID -> 192226 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 10112

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192990 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 9786

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

ALFONSO WELL #: 25 RRCID -> 193100 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9906 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	900	N	783	-0-	-117	-0-	33	1	750	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193252 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 10201

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 14 RRCID -> 193303 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 10626

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193867 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
11	T. A.		120	-0-	120	211	5	1	115	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195548 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 10040

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

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-
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196166 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746

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									
*11	8736	X	8736	-0-	-0-	-0-	364	1	8371	2	Y	1					3
							1	9									

LEONARDO WELL #: 36 RRCID -> 196170 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806

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-
11	720	N	535	-0-	-185	-0-	22	1	512	2	Y	1					1
							1	9									

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196380 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 10396

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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 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
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									
*11	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	133	1	3049	2	Y	-0-					3

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197095 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810

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-
*11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	17	1	380	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197282 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197683 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 10234

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

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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 19 RRCID -> 198564 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 10782

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199520 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 9707

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

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 15 RRCID -> 199524 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9392 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200063 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 10540

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

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200310 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 10089

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

ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 200323 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	5400	X	5148	-0-	-252	-0-	215	1	4933	2	Y	-0-					3

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	3180	X	2879	-0-	-301	-0-	120	1	2759	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201680 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF. N/A

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

ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201696 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 10042

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-
*11	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	89	1	2045	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 201859 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 9031

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-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 59 RRCID -> 202334 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 10330

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 204192 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 10344

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204195 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 9713

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

LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204423 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3434	X	1108	-0-	-2326	-0-	63 1	1 9	1044	2	Y	1	1	1			-0-
07	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	66	1	1074	2	Y	-0-					-0-
08	1302	X	1231	-0-	-71	-0-	48 1	1 9	1182	2	Y	1					1
09	1260	X	1046	-0-	-214	-0-	42 1	1 9	1003	2	Y	1					2
10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	50	1	1179	2	Y	-0-	2	1			-0-
*11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	49 1	1 9	1132	2	Y	1					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 204519 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 9855

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

ALFONSO WELL #: 28 RRCID -> 204581 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10015 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 204637 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204643 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11043

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

ASCHE WELL #: 85 RRCID -> 204765 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9976 - 10129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	690	N	657	-0-	-33	-0-	27 1		630 2		Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 27 RRCID -> 206073 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	780	N	746	-0-	-34	-0-	31 1		715 2		Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 29 RRCID -> 206084 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10020 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	42 1		972 2		Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206428 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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										
11	4050	X	3942	-0-	-108	-0-	164 1		3778 2		Y	-0-					4

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	33	1	764	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
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-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	11	1	252	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
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-
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209475 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 10110

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

ASCHE WELL #: 95 RRCID -> 209641 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12282 PERF. 9708 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2040	X	1755	-0-	-285	-0-	100 1	1 9	1654	2	Y	1	1	1			4
07	2108	X	1398	-0-	-710	-0-	81 2	1 9	1315	2	Y	2	1	1			5
08	2108	X	897	-0-	-1211	-0-	35 2	1 9	860	2	Y	2					7
09	2040	X	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
*11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	93	1	2128	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 209647 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 10281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 42 RRCID -> 210429 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 9977 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	460	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 8 RRCID -> 210449 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992

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-
11	3000	X	2060	-0-	-940	-0-	180	1	1880	2	N	-0-			-0-

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210561 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126

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-
*11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	37	1	855	2	Y	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211208 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804

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

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-
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	19	1	432	2	Y	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211337 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9836

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-
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	2	Y	-0-			-0-

ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211339 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 10201

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-
11	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	48	1	1105	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
11	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	45	1	1031	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 212466 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10233 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1350	N	1237	-0-	-113	-0-	52	1	1185	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212874 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	92	1	2114	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212875 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF.10098 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	18	1	424	2	Y	-0-					-0-

ROY JENNINGS WELL #: 9 RRCID -> 212928 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9816 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1260	N	626	-0-	-634	-0-	55	1	571	2	N	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 212985 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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 #: 37 RRCID -> 213159 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 10806

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 213211 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 10300

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

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 213230 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10036 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1050	N	1008	-0-	-42	-0-	42	1	966	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213318 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	13	1	299	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
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									
*11	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	176	1	4045	2	Y	-0-					3

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215251 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 11310

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216428 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 13315 PERF. 9772 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	196	1	4516	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216775 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956

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

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217117 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 10045

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*11	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	75	1	1725	2	Y	-0-					3

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 217124 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	22	1	517	2	Y	-0-					-0-

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 217483 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217774 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 11241

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

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

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218452 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 9914

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-
*11	968 N	968	-0-	-0-	-0-	40	1	928	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218488 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 9494

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-
11	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

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

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

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 222217 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	28	1	650	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222269 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3450	X	2998	-0-	-452	-0-	125	1	2873	2	Y	-0-					2

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
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-
*11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	47	1	1073	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
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
*11	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			Y	-0-	1	6			3

GARZA, A. WELL #: 25 RRCID -> 222887 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9773 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
11	1170	X	581	-0-	-589	-0-	24	1	557	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223779 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 9472

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

GARZA, AMANDO TRUST WELL #: 2 RRCID -> 225662 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9283 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10260	X	9459	-0-	-801	-0-	539 2	1 9	8918	2	N	2	4	1			5
07	10168	X	9330	-0-	-838	-0-	542 3	1 9	8785	2	N	3	3	1			5
08	10509	X	9603	-0-	-906	-0-	374 4	1 9	9225	2	N	4					9
09	10170	X	9823	-0-	-347	-0-	395 1	1 9	9427	2	N	1					10
10	10509	X	10015	-0-	-494	-0-	406 3	1 9	9606	2	N	3	7	1			6
11	9450	X	6242	-0-	-3208	-0-	260 1	1 9	5981	2	N	1					7

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227242 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 9792

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 228237 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 10428

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 40 RRCID -> 229097 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8935 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	23	1	531	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229966 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230015 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

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

AMANDO GARZA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 230801 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9277 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8970	X	8513	-0-	-457	-0-	485 1	1 9	8027	2	N	1	3	1			11
07	9238	X	7105	-0-	-2133	-0-	413 3	1 9	6689	2	N	3	3	1			11
08	9238	X	7010	-0-	-2228	-0-	273 3	1 9	6734	2	N	3					14
09	8850	X	5693	-0-	-3157	-0-	229 1	1 9	5463	2	N	1					15
10	8990	X	8638	-0-	-352	-0-	350 3	1 9	8285	2	N	3	6	1			12
11	8520	X	7950	-0-	-570	-0-	331 1	1 9	7618	2	N	1					13

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230955 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 11233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		309	-0-	309	309	13	1	296	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231871 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 8608

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

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 231985 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
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-
11	2160	N	1898	-0-	-262	-0-	79	1	1819	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
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									
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	13	1	299	2	Y	1					1
							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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 42 RRCID -> 236373 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9046 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	210	1	4994	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 47 RRCID -> 241074 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9764 - 9794

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-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1					1

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 241581 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511

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									
*11	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	501	1	11510	2	N	1					9
							1	9									

ASCHE WELL #: 117 RRCID -> 241753 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 9874

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 50 RRCID -> 241762 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 61 RRCID -> 242044 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10843 - 11000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	3810	X	2327	-0-	-1483	-0-	97	1	2230	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 118 RRCID -> 242054 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9804 - 10106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	1350	N	1027	-0-	-323	-0-	43	1	984	2	N	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 51 RRCID -> 242253 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10109 - 10150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	2820	X	2604	-0-	-216	-0-	108	1	2495	2	N	1					4
							1	9									

ASCHE WELL #: 119 RRCID -> 242347 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	1920	X	1853	-0-	-67	-0-	77	1	1776	2	N	-0-					1

FLORES, L. G. WELL #: 64 RRCID -> 242584 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	2370	X	2011	-0-	-359	-0-	84	1	1927	2	N	-0-					1

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

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-
*11	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	101	1	2324	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 66 RRCID -> 243890 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206

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									
*11	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	84	1	1933	2	N	-0-					5

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 244190 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296

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

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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	120	N	64	-0-	-56	-0-	3	1	61	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
*12	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-			5
*01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2			Y	-0-			5
*02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-			5
*03	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-			5
*04	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-			5
*05	2108	N	1880	-0-	-228	-0-	1880	2			Y	-0-			5
*06	1890	N	1736	-0-	-154	-0-	1736	2			Y	-0-			5
*07	2015	N	1439	-0-	-576	-0-	1439	2			Y	-0-			5
*08	1891	N	21	-0-	-1870	-0-	2	1	19	2	Y	-0-			5
*09	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-			5
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 252191 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 10608

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-
11	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

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-
11	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

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

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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 255227 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 10122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
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-
*11	60 N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
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
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
*11	1530	N	707	-0-	-823	-0-	21	1	686	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

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

RUNNING W. WELL #: 5 RRCID -> 199927 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756

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	359	-0-	-199	-0-	32	1	326	2	Y	1					29
							1	9									
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	30	1	305	2	Y	1					30
							1	9									

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200356 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825

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	576	-0-	-44	-0-	51	1	518	2	Y	6					80
							7	9									
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	48	1	477	2	Y	2	18	6			64
							2	9									

RUNNING W. WELL #: 3 RRCID -> 200568 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744

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	1373	-0-	-146	-0-	122	1	1244	2	Y	6					72
							7	9									
11	1500	N	1443	-0-	-57	-0-	130	1	1305	2	Y	7					79
							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
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	2410	-0-	-473	-0-	214	1	2195	2	N	1					129
							1	9									
*11	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	281	1	2819	2	N	10	1	6			138
							11	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

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
*11	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2			Y	-0-				46

OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 223054 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424

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
*11	5176	N	5176	-0-	-0-	B	-0-	5111	2	65	9	Y	59	191	1		42

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				65
07	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				65
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				65

CHIHUAHUA (8000) 17703 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CNG PRODUCING WELL #: 1 RRCID -> 103584 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8035 - 8112

06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				81
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				81
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				81
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				81
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				81
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				81

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
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	3074	-0-	-336	-0-	240	1	2756	2	N	71	189	1			49
							78	9									
11	3300	X	2846	-0-	-454	-0-	240	1	2577	2	N	26					75
							29	9									

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
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	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	360	1	5238	2	N	71	192	1			77
							78	9									
11	5400	X	4956	-0-	-444	-0-	360	1	4546	2	N	45					122
							50	9									

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
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	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					90
11	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					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
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	4758	-0-	-388	-0-	150	1	4529	2	N	72	188	1			86
							79	9									
11	4740	X	4372	-0-	-368	-0-	150	1	4148	2	N	67					153
							74	9									

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. GAS	(I) 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	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	3560	-0-		-222	-0-	210	1	3303	2	N	43					98
								47	9									
11	3570	X	3451	-0-		-119	-0-	150	1	3260	2	N	37					135
								41	9									

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. GAS	(I) 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	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	8829	-0-		-6	-0-	390	1	8360	2	N	72					157
								79	9									
11	8550	X	8152	-0-		-398	-0-	390	1	7681	2	N	74	181	1			50
								81	9									

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. GAS	(I) 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	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	2983	-0-		-675	-0-	240	1	2679	2	N	58					185
								64	9									
11	3480	X	2964	-0-		-516	-0-	240	1	2607	2	N	106	188	1			103
								117	9									

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. GAS	(I) 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	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	2259	-0-		-345	-0-	210	1	2017	2	N	29	191	1			38
								32	9									
11	2520	X	1927	-0-		-593	-0-	210	1	1684	2	N	30					68
								33	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	2369	-0-	-121	-0-	165 23	1 9	2181	2	N	21					148
07	2511	X	2440	-0-	-71	-0-	165 33	1 9	2242	2	N	30					178
08	2511	X	1788	-0-	-723	-0-	124 11	1 9	1653	2	N	10					188
09	2430	X	2244	-0-	-186	-0-	165 24	1 9	2055	2	N	22					210
10	2449	X	2066	-0-	-383	-0-	165 13	1 9	1888	2	N	12					222
11	2370	X	1929	-0-	-441	-0-	165 31	1 9	1733	2	N	28	192	1			58

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273104 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10978 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14190	X	12606	-0-	-1584	-0-	390 222	1 9	11994	2	N	202	194	1			133
07	14663	X	12593	-0-	-2070	-0-	390 208	1 9	11995	2	N	189	194	1			128
08	14074	X	9123	-0-	-4951	-0-	293 155	1 9	8675	2	N	141	196	1			73
09	13590	X	11404	-0-	-2186	-0-	390 199	1 9	10815	2	N	181	192	1			62
10	13144	X	11034	-0-	-2110	-0-	390 179	1 9	10465	2	N	163	192	1			33
11	12600	X	10333	-0-	-2267	-0-	390 173	1 9	9770	2	N	157					190

CHILE VIEJA (FRIO DEEP) 17725 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
BONDY GU WELL #: 1 RRCID -> 226742 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 16680 PERF.15194 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6240		5497	-0-	-743	-0-	330 76	1 9	5091	2	N	69	187	1			97
07	6324	#	5662	-0-	-662	-0-	330 86	1 9	5246	2	N	78					175
08	6262	#	4254	-0-	-2008	-0-	248 72	1 9	3934	2	N	65	190	1			50
09	6060	#	6058	-0-	-2	-0-	330 80	1 9	5648	2	N	73					123
*10	6228	R	6228	-0-	-0-	-0-	330 99	1 9	5799	2	N	90					213
*11	5777	R	5777	-0-	-0-	-0-	330 57	1 9	5390	2	N	52	173	1			92

CHUPADERA CREEK (PEARSALL) 18150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253082 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10874 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			13
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					13

CHUPADERA CREEK (PEARSALL) //CONT.// 18150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 265509 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
11	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ, J. M. A WELL #: 2 RRCID -> 142619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	31	1	198	2	Y	-0-					1
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	26	1	172	2	Y	-0-					1
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	50	1	315	2	Y	2					3
							2	9									
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	45	1	322	2	Y	-0-					3
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	31	1	177	2	Y	-0-					3
*11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	60	1	323	2	Y	-0-					3

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
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 3 RRCID -> 144991 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 5430 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	184	1	988	2	Y	1					14
							1	9									

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268

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

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 5 RRCID -> 145761 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5434 - 5476

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

ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	29	1	153	2	Y	-0-					2

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					23

GUTIERREZ, J. M. B WELL #: 2 RRCID -> 146893 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6238 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	220	1	1178	2	Y	1					14
							1	9									

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5432 - 5572

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

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	358	1	777	2	N	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	240	N	101	-0-	-139	-0-	32	1	69	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
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
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	42	1	227	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
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									
11	2760	X	2317	-0-	-443	-0-	364	1	1952	2	Y	1					31
							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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
*11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	68	1	463	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
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
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	153	1	1047	3	Y	-0-					14

WAGNER OIL COMPANY 891175
WHITTIER WELL #: 7 RRCID -> 230458 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7531 - 7874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (900) 18212 129 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CALAVERAS OIL & GAS, L.L.C. 123560
GUTIERREZ "C" WELL #: 5 RRCID -> 262271 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 1291 PERF. 920 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	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
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-
11	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
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-
11	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
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	622	-0-	-91	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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
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	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-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
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	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-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
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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
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	466	-0-	-340	-0-	35	1	431	2	N	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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
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	3366	-0-	-788	-0-	256	1	3110	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-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
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	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
11	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-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
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	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-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
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	683	-0-	-154	-0-	52	1	631	2	N	-0-			-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-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
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	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-			35
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
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	1814	-0-	-46	-0-	138	1	1676	2	N	-0-			-0-
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	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
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	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-			-0-
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-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
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	1394	-0-	-187	-0-	1394	2			N	-0-			-0-
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-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
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	1833	-0-	-244	-0-	139	1	1694	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712

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	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					45
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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

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-
*11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	463	1	4142	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8914 - 9180

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-
*11	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	764	1	6839	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 121431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9225

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-
*11	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	379	1	3392	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 2 RRCID -> 122180 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 8705

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
*11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	545	1	2434	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	12	1	105	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	1740	N	1613	-0-	-127	-0-	162	1	1451	2	Y	-0-			-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	690	N	653	-0-	-37	-0-	66	1	587	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	3660	X	3256	-0-	-404	-0-	327	1	2929	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	840	N	788	-0-	-52	-0-	79	1	709	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
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-
11	870	N	686	-0-	-184	-0-	69	1	617	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
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-
11	510	N	445	-0-	-65	-0-	45	1	400	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
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-
11	870	N	750	-0-	-120	-0-	75	1	675	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
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-
*11	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	870	1	7785	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
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-
11	960	N	904	-0-	-56	-0-	91	1	813	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
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-
11	930	N	842	-0-	-88	-0-	85	1	757	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
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-
*11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	163	1	1462	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

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
11	3690	X	3641	-0-	-49	-0-	666	1	2975	2	Y	-0-			25

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222

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
11	2550	N	2323	-0-	-227	-0-	425	1	1898	2	Y	-0-			45

ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

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
*11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	329	1	1470	2	Y	-0-			1

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 215740 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7892 - 9246

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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-			-0-
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406
MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 215741 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8660 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
*11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ WELL #: 3 RRCID -> 216039 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9112 - 9199

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	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
*11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 7938 - 9408

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
*11	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			Y	-0-					5

JUANA WELL #: 1 RRCID -> 102294 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9353

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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 102789 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8008 - 8228

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
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
*11	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	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
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
*11	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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									
*11	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	353	1	4603	2	N	-0-					-0-
							1631	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
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									
*11	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	317	1	4133	2	N	-0-					-0-
							1463	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
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									
*11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	130	1	1689	2	N	-0-					-0-
							599	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
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									
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
							24	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
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
11	2370	X	613	-0-	-1757	-0-	613	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
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									
*11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	65	1	856	2	N	-0-					-0-
							302	3									

TREVINO WELL #: 10 RRCID -> 121258 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985

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
11	150	X	119	-0-	-31	-0-	119	2			Y	-0-					4

ZACHRY, E.B. WELL #: 6 RRCID -> 121979 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046

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									
*11	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	141	1	1844	2	N	-0-					-0-
							654	3									

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 122175 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
*11	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	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
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							
*11	3000	X	2991	-0-	-9	-0-	159	1	2091	2	N	-0-					-0-
							741	3									

BENAVIDES, B.R. WELL #: 14 RRCID -> 131016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9373 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	N	-0-					-0-
							105	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
*11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			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
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-
11	7350	X	6120	-0-	-1230	-0-	503	1	5617	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
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
11	1110	X	1100	-0-	-10	-0-	1100	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
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-
11	2130	X	1829	-0-	-301	-0-	150	1	1679	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
*11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	137	1	1536	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
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-
11	2490	N	2433	-0-	-57	-0-	155	1	2278	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
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-
11	4380	X	3897	-0-	-483	-0-	320	1	3577	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
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-
*11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	90	1	1011	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
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-
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	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

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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-
11	1950	X	1720	-0-	-230	-0-	141	1	1579	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 2 RRCID -> 144501 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878

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-
*11	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	11818	2			Y	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 13 RRCID -> 144516 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766

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
*11	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			Y	-0-			6

MARTINEZ, G. WELL #: 6 RRCID -> 146120 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884

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-
*11	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	863	1	9651	2	N	-0-			-0-

TREVINO WELL #: 14 RRCID -> 146227 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
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-
11	3660	X	3642	-0-	-18	-0-	232	1	3410	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
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-
*11	3000	N	18411	-0-	15411	41891	18411	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
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-
*11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	103	1	734	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
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-
*11	20392	X	20392	-0-	-0-	-0-	1675	1	18717	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
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-
*11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	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
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-
11	540	N	473	-0-	-67	-0-	30	1	443	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
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-
*11	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	893	1	9978	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 6 RRCID -> 152607 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8192 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	450	N	223	-0-	-227	-0-	223	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 8 RRCID -> 154457 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	226	1	2528	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 7 RRCID -> 154546 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7328 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154549 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	192	1	2492	2	Y	-0-					1
							882	3									

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 154700 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	492	1	6433	2	Y	-0-					1
							2273	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
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									
*11	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	323	1	4203	2	Y	-0-					23
							1487	3									

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 2 RRCID -> 154929 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	223	1	1587	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 156124 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	123	1	1598	2	Y	-0-					-0-
							568	3									

ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 156148 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					-0-
							62	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
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									
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
							18	3									

CUELLAR, MARIA WELL #: 8 RRCID -> 156830 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	3090	X	2976	-0-	-114	-0-	158	1	2081	2	Y	-0-					-0-
							737	3									

CUELLAR, MARIA WELL #: 9 RRCID -> 159197 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178

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-
11	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	2			Y	-0-					-0-

JUANA WELL #: 5 RRCID -> 162651 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274

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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, G. WELL #: 10 RRCID -> 163339 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	3630	X	3293	-0-	-337	-0-	270	1	3023	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
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-
11		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
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-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					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
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-
11	300	N	227	-0-	-73	-0-	14	1	213	2	N	-0-					-0-

FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7751 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	5850	X	5420	-0-	-430	-0-	5420	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
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-
11	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	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
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									
*11	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	157	1	2061	2	Y	-0-					-0-
							730	3									

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 166726 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 7793

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-
11	14B2 EXT		72	-0-	72	337	72	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 18 RRCID -> 166976 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939

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
*11	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-					39

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167801 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 7812

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-
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 10 RRCID -> 167905 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 9258

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-
11	3630	X	3333	-0-	-297	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168553 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 7964

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-
11	5970	X	5619	-0-	-351	-0-	5619	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
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
11	3660	X	3637	-0-	-23	-0-	3637	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
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-
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	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
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-
*11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	4050	X	3851	-0-	-199	-0-	3851	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
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-
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*01	3162	X	3012	-0-	-150	-0-	487	1	2519	2	Y	5					31
							6	9									
*02	2856	X	2274	-0-	-582	-0-	2274	2			Y	-0-					31
*03	2945	X	2633	-0-	-312	-0-	2633	2			Y	-0-					31
*04	DLQ G-10		2570	-0-	2570	2570	2570	2			Y	-0-					31
*05	DLQ G-10		2510	-0-	2510	5080	2510	2			Y	-0-					31
*06	7680	X	2600	-0-	-5080	-0-	2600	2			Y	-0-					31
*07	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			Y	-0-					31
*08	2666	X	2665	-0-	-1	-0-	2665	2			Y	-0-					31
*09	2610	X	2422	-0-	-188	-0-	2422	2			Y	-0-					31
*10	2728	N	2584	-0-	-144	-0-	2584	2			Y	-0-					31
11	2580	N	2468	-0-	-112	-0-	2468	2			Y	-0-					31

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
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-
11	2520	N	2440	-0-	-80	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ-RANGEL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 173589 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9465 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	661	1	7385	2	N	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 173781 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 21 RRCID -> 174091 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9150 - 9155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	329	1	4842	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 13 RRCID -> 174092 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 21 RRCID -> 174403 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364

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

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-
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 15 RRCID -> 176463 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796

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									
*11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	83	1	1085	2	N	-0-					-0-
							386	3									

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 176850 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872

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									
11	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	81	1	1044	2	Y	-0-					1
							367	3									

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176852 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411

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-
11	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARSHALL, S. G. WELL #: 23 RRCID -> 176919 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*11	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	337	1	4964	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 22 RRCID -> 177206 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228

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-
*11	17247	X	17247	-0-	-0-	-0-	1097	1	16150	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 177231 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929

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-
*11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	62	1	918	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 16 RRCID -> 178463 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	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

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-
*11	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	269	1	3006	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OSCAR GUTIERREZ ET AL WELL #: 4 RRCID -> 191714 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	164	1	2132	2	N	-0-					-0-
							754	3									

JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324

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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 10 RRCID -> 201188 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530

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-
*11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 23 RRCID -> 201691 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7756 - 9381

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
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					4

EDWARD CASSIN WELL #: 1 RRCID -> 201871 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10174 - 10514

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
*11	1590	N	1289	-0-	-301	-0-	67	1	1222	2	Y	-0-					1

JUANA WELL #: 11 RRCID -> 202361 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363

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-
*11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EDWARD CASSIN A WELL #: 1 RRCID -> 204201 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10312 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	69	1	1269	2	Y	-0-			3

JUANA "A" WELL #: 13 RRCID -> 206423 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788

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-
11	600	N	436	-0-	-164	-0-	436	2			N	-0-			-0-

RAMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 206647 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 9743

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
*11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-			1

LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 206931 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.10290 - 10432

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-
*11	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	688	1	12631	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

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-
11	390	N	206	-0-	-184	-0-	206	2			N	-0-			-0-

JUANA WELL #: 12 RRCID -> 207629 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9254 - 9296

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-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-

EDWARD CASSIN WELL #: 2 RRCID -> 208255 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10282 - 10498

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-
11	2130	X	1922	-0-	-208	-0-	99	1	1823	2	Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HORACIO-GONZALEZ WELL #: 2 RRCID -> 208687 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7942 - 8046

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

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
*11	2070	N	1878	-0-	-192	-0-	539	1	1339	2	N	-0-					13

CUELLAR, MARIA WELL #: 15 RRCID -> 208741 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122

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-
*11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-

RASH WELL #: 1 RRCID -> 209195 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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

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
*11	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	253	1	4638	2	Y	-0-					4

LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 209481 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374

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-
*11	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	162	1	2968	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 25 RRCID -> 210396 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	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
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
*11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	708	1	1759	2	N	-0-					15

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
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-
11	1770	N	1455	-0-	-315	-0-	93	1	1362	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
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-
*11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			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
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
11	4920	X	4777	-0-	-143	-0-	247	1	4530	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
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-
*11	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	219	1	4014	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 26 RRCID -> 212857 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	2876	N	2783	-0-	-93	-0-	2783	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 3 RRCID -> 215739 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 10898 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-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
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-
*11	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	347	1	6358	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
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-
11	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	1085	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
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
*11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1214	2	14	9	N	13					30

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*11	3000	N	5739	-0-	2739	4466	5739	2			Y	-0-					-0-

RAMON WELL #: 7 RRCID -> 221664 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7662 - 9077

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
11	390	N	163	-0-	-227	-0-	163	2			N	-0-					6

RAMON WELL #: 3 RRCID -> 222567 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 7872 - 9520

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-
*11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

SNOWMASS INC. WELL #: 1 RRCID -> 223032 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12614 PERF.10874 - 11199

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-
11	13140	X	4864	-0-	-8276	-0-	251	1	4613	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

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-
*11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223505 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 9239

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
*11	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3608	2	6	9	N	5					19

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
11	6690	X	6489	-0-	-201	-0-	348	1	4538	2	N	-0-					1
							1603	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225146 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 19 RRCID -> 225636 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1650	N	625	-0-	-1025	-0-	625	2			Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 3 RRCID -> 226191 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	8940	X	8293	-0-	-647	-0-	429	1	7864	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 226194 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	10950	X	10281	-0-	-669	-0-	654	1	9627	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226417 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
11	2880	X	2477	-0-	-403	-0-	128	1	2349	2	Y	-0-			3

S. G. MARSHALL WELL #: 25 RRCID -> 227041 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	4710	X	4358	-0-	-352	-0-	277	1	4081	2	N	-0-			-0-

SNOWMASS INC. WELL #: 2 RRCID -> 228088 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11064 - 11279

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

MARSHALL, S. G. WELL #: 33 RRCID -> 229092 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	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
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
*11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	89	1	1634	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
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-
11	1290	N	1205	-0-	-85	-0-	62	1	1143	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
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-
*11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	50	1	741	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 20 RRCID -> 229573 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094

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

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-
11	450	N	70	-0-	-380	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, A WELL #: 1 RRCID -> 233162 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165

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
11	3330	X	2964	-0-	-366	-0-	365	1	2592	2	Y	6	29	1			1
							7	9									

G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233826 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453

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-
*11	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	1090	1	12186	2	N	-0-					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234647 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315

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-
11	570	N	421	-0-	-149	-0-	421	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 234650 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288

*12	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	655	1	2489	2	Y	-0-					-0-
*01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	656	1	2535	2	Y	-0-					-0-
*02	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	727	1	2788	2	Y	-0-					-0-
*03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	666	1	2715	2	Y	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		3464	-0-	3464	3464	707	1	2757	2	Y	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		3934	-0-	3934	7398	802	1	3132	2	Y	-0-					-0-
*06	8963	X	1565	-0-	-7398	-0-	387	1	1178	2	Y	-0-					-0-
*07	602	X	602	-0-	-0-	-0-	155	1	447	2	Y	-0-					-0-
*08	3937	X	81	-0-	-3856	-0-	23	1	58	2	Y	-0-					-0-
*09	3810	X	97	-0-	-3713	-0-	27	1	70	2	Y	-0-					-0-
*10	2790	X	160	-0-	-2630	-0-	45	1	115	2	Y	-0-					-0-
*11	1560	X	140	-0-	-1420	-0-	40	1	100	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 235728 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	295	1	2095	2	Y	4	23	1			36
							4	9									

CASSIN, EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 235963 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780

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-
*11	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	203	1	3733	2	Y	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 14 RRCID -> 237135 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631

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-
11	5250	X	4700	-0-	-550	-0-	386	1	4314	2	N	-0-					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: B 1 RRCID -> 237900 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695

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-
*11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237902 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324

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	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					2
*11	T. A.		34	-0-	34	34	2	1	32	2	Y	-0-					2

BLANCA AURORA SALINAS "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237903 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6114 - 6132

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	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, FERNANDO "B" WELL #: A 1 RRCID -> 238076 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	4680	X	4510	-0-	-170	-0-	233	1	4277	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
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-
11	2550	X	1722	-0-	-828	-0-	141	1	1581	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
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
*11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	58	1	411	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 239705 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	2550	N	2525	-0-	-25	-0-	161	1	2364	2	N	-0-					-0-

GARCIA-VASQUEZ, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 242049 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	3690	X	1879	-0-	-1811	-0-	232	1	1647	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
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
*11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	214	1	533	2	Y	-0-	20	6			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 243704 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	480	N	442	-0-	-38	-0-	54	1	387	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 4 RRCID -> 244648 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	3270	X	43	-0-	-3227	-0-	43	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
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-
11	2130	N	2091	-0-	-39	-0-	258	1	1833	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
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-
11	2130	N	2047	-0-	-83	-0-	130	1	1917	2	N	-0-					-0-

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 246219 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	128	1	909	2	Y	2	12	1			1
							2	9									

RAMIREZ "B" WELL #: 1 RRCID -> 246232 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	8580	X	8460	-0-	-120	-0-	1041	1	7402	2	Y	15	98	1			130
							17	9									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ, M. DE WELL #: 7 RRCID -> 246602 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	13500	X	9	-0-	-13491	-0-	1	1	8	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
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									
*11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	103	1	1343	2	N	-0-					1
							476	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
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-
11	2640	X	1457	-0-	-1183	-0-	120	1	1337	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
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-
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247490 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8003 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	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
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-
11	2490	N	2165	-0-	-325	-0-	178	1	1987	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DELOZEIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247747 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	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
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-
*11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	103	1	1513	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
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-
11	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	68	1	1255	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
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-
11	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	72	1	1318	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
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
*11	1680	N	1003	-0-	-677	-0-	52	1	951	2	Y	-0-					2

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
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
*11	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	52	1	953	2	Y	-0-					1

JUANA NCT WELL #: 9 RRCID -> 255454 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7532 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTER WELL #: 1 RRCID -> 256316 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004

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

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

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-
11	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

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND WELL #: 1 RRCID -> 255120 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11019 - 11111

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	1454	-0-	-313	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
11	1560 N	211	-0-	-1349	-0-	60	1	151	2	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186652 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 9378

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

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
*11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	457	1	3149	2	N	-0-					4

NCOC FEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228712 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8282 - 9410

06	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	692	1	4978	2	N	-0-					58
07	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	735	1	5248	2	N	-0-					58
08	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	739	1	4845	2	N	-0-					58
09	5970	X	5569	-0-	-401	-0-	778	1	4791	2	N	-0-					58
10	6169	X	5486	-0-	-683	-0-	765	1	4721	2	N	-0-					58
11	5790	X	5176	-0-	-614	-0-	656	1	4520	2	N	-0-					58

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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	143	1			19

FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.// 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
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
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRC OPERATING, LLC 476900
TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 177238 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8444 - 8484

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1618					N	-0-					46

FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858

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
11	7710	X	6369	-0-	-1341	-0-	6361	2	8	9	N	7					49

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800) 18518 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
TAYLOR, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 009952 COMPL. DATE 08/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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
11	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

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-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865) //CONT.// 18518 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
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
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	269	360	1			90

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
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
11	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
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
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
11	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
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
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
*11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					59

CLARK RANCH (LOBO) 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 136910 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6642 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4287	-0-	-456	-0-	207	1	4070	3	N	9					113
							10	9									
11	4590	X	3965	-0-	-625	-0-	189	1	3770	3	N	5					118
							6	9									

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
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	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	332	1	2377	3	N	-0-					38
*11	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	327	1	2298	3	N	-0-					38

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
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	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	58	1	1107	3	N	-0-					38
*11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	54	1	1119	3	N	-0-					38

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
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	420	-0-	-231	-0-	128	1	292	3	N	-0-					-0-
11	540	N	175	-0-	-365	-0-	52	1	123	3	N	-0-					-0-

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
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	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	230	1	1646	3	N	-0-					-0-
*11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	224	1	1571	3	N	-0-					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HACHAR, D.D. WELL #: 24 RRCID -> 155910 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5948 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	114	1	325	3	N	-0-					-0-
11	420	N	43	-0-	-377	-0-	14	1	29	3	N	-0-					-0-

BMT WELL #: 7 RRCID -> 160253 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797

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	448	-0-	-48	-0-	21	1	427	3	N	-0-					-0-
*11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	25	1	517	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO "D" WELL #: 2 RRCID -> 160434 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	N	-0-					-0-
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	24	1	499	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D.S. WELL #: 5 RRCID -> 163520 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190

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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	34	1	689	3	N	-0-					17
*11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	32	1	675	3	N	-0-					17

PREVOST WELL #: 7 RRCID -> 163522 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560

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	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	356	1	6992	3	N	3					65
							3	9									
11	6930	X	6803	-0-	-127	-0-	325	1	6475	3	N	3					68
							3	9									

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
B.M.T. WELL #: 10 RRCID -> 163587 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BMT WELL #: 9 RRCID -> 163684 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970

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	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	51	1	1040	3	N	-0-					1
*11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	42	1	867	3	N	-0-					1

HACHAR, D.D. WELL #: 28 RRCID -> 164723 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411

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	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
*11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	111	1	2288	3	N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 14 RRCID -> 167531 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193

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	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	47	1	975	3	N	-0-					-0-
11	900	N	826	-0-	-74	-0-	38	1	788	3	N	-0-					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 168552 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183

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	1116	-0-	-31	-0-	52	1	1064	3	N	-0-					34
11	1110	N	966	-0-	-144	-0-	44	1	922	3	N	-0-					34

PREVOST WELL #: 6 RRCID -> 170467 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748

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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	42	1	867	3	N	-0-					-0-
*11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	43	1	897	3	N	-0-					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
PREVOST WELL #: 9 RRCID -> 170710 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	910	N	910	-0-	-0-	-0-	42	1	868	3	N	-0-					50
11	900	N	812	-0-	-88	-0-	37	1	775	3	N	-0-					50

HACHAR, D. D. WELL #: 30 RRCID -> 171704 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6646 - 7069

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					18

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 172200 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 174085 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422

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	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	53	1	1095	3	N	-0-					15
*11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	49	1	1016	3	N	-0-					15

CLARK-HEREFORD WELL #: 6 RRCID -> 175365 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087

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	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	600	1	2040	3	N	5					122
							6	9									
*11	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	600	1	1911	3	N	2	91	1			33
							2	9									

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK-HEREFORD WELL #: 8 RRCID -> 175603 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4241	-0-	-192	-0-	775	1	3466	3	N	-0-					127
11	4290	X	3765	-0-	-525	-0-	721	1	3044	3	N	-0-					127

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
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	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	157	1	3394	3	N	1					102
							1	9									
*11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	150	1	3221	3	N	1					103
							1	9									

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
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	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	571	1	1302	3	N	-0-					-0-
*11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	785	1	1862	3	N	-0-					-0-

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
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	1847	-0-	-1501	-0-	97	1	1750	3	N	-0-					24
11	2640	X	1674	-0-	-966	-0-	81	1	1593	3	N	-0-					24

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
PREVOST WELL #: 10 RRCID -> 197538 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	423	-0-	-11	-0-	20	1	403	3	N	-0-					23
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	3	N	-0-					23

CLARK, N. H. WELL #: 18 RRCID -> 215510 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HACHAR, D.D. WELL #: 41 RRCID -> 238430 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547

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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	37	1	267	3	N	-0-					-0-
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	36	1	254	3	N	-0-					-0-

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ERVIN WELL #: 1 A RRCID -> 196016 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COASTAL (LOWER RINCON) 19141 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 251341 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6014 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	300	N	237	-0-	-63	-0-	54	1	181	2	Y	2					50
							2	9									

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
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
*11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	171	1	578	2	Y	15					125
							17	9									

COASTAL (5600) 19141 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
PENA, LUIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 087748 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5663 - 5673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
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-
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	31	1	144	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
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									
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	261	1	760	2	Y	135					141
							149	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
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									
*11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	313	1	880	2	Y	35					82
							39	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
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	154	186	1			236

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GARCIA, ESTEBAN WELL #: B 1 RRCID -> 044798 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
11	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

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-
11	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

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-
11	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

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-
11	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

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
*11	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	226	1	886	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
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
*11	1050	N	37	-0-	-1013	-0-	7	1	30	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

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
*11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	488	1	1915	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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

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
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
11	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

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-	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442					Y	49					49
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-	49	7			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 196902 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10030 - 10040

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-

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

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-
11	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

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-
*11	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	457	1	1321	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
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-
11	690	N	609	-0-	-81	-0-	157	1	452	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
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-
11	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
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
11	4800	#	4518	-0-	-282	-0-	506 161	1 9	3851	3	N	146	128	1			50

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
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-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					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
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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

CONN BROWN HARBOR (FRIO "D") 20130 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT WELL #: 2821 RRCID -> 256497 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 13618 PERF. 9346 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	7	N	-0-	-0-	-7	-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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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	102	X	66	-0-	-36	-0-	8	1	58	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	51	-0-	51	51	7	1	29	2	Y	14	13	1			1
							15	9									

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
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-
11		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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	1410	N	328	-0-	-1082	-0-	68	1	260	2	Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 404 RRCID -> 269292 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 3992 - 4462

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

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-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	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

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTEMPO (LOBO 1) 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 104 RRCID -> 144879 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7880 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	61	1	1609	2	N	42	44	1			12
							46	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 165570 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 7975

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

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									
11	3480	X	3183	-0-	-297	-0-	115	1	3045	2	N	21	30	1			6
							23	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

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									
11	360	X	270	-0-	-90	-0-	10	1	256	2	N	4	5	1			1
							4	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
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									
*11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	41	1	1077	2	N	4	6	1			1
							4	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H,UPPER) 20452 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 7 RRCID -> 204685 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 7097 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					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

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

COPANO BAY, S. (FB-A, K-2) 20452 180 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 113 WELL #: 10 RRCID -> 149653 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7917 - 7927

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

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.) 20452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 94 WELL #: 3 RRCID -> 248079 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9435 - 9445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					Y	-0-					18

STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-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
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-
11	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
06	9600	#	4279	-0-	-5321	-0-	220	1	3910	3	Y	135	74	1			147
							149	9									
07	9517	#	5932	-0-	-3585	-0-	432	1	5413	3	Y	79	146	1			80
							87	9									
08	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	498	1	8999	3	Y	283	185	1			178
							311	9									
09	7560	#	6067	-0-	-1493	-0-	299	1	5525	3	Y	221	98	1			301
							243	9									
*10	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	590	1	10621	3	Y	336	374	1			263
							370	9									
*11	16628		12199	-0-	-4429	-0-	626	1	11132	3	Y	401	490	1			174
							441	9									

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
06	10440		9488	-0-	-952	-0-	500	1	8903	3	Y	77	38	1			74
							85	9									
07	10788		6571	-0-	-4217	-0-	484	1	6056	3	Y	28	62	1			40
							31	9									
08	9362		6526	-0-	-2836	-0-	338	1	6116	3	Y	65	53	1			52
							72	9									
09	9060		1089	-0-	-7971	-0-	54	1	998	3	Y	34	21	1			65
							37	9									
10	9362		7941	-0-	-1421	-0-	410	1	7390	3	Y	128	115	1			78
							141	9									
11	9060		8085	-0-	-975	-0-	425	1	7555	3	Y	95	127	1			46
							105	9									

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
06	9570	X	6972	-0-	-2598	-0-	363	1	6459	3	Y	136	69	1			136
							150	9									
07	9889	X	9073	-0-	-816	-0-	663	1	8304	3	Y	96	157	1			75
							106	9									
08	10726	X	8501	-0-	-2225	-0-	437	1	7891	3	Y	157	118	1			114
							173	9									
09	10380	X	5602	-0-	-4778	-0-	281	1	5182	3	Y	126	59	1			181
							139	9									
10	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	630	1	11336	3	Y	208	230	1			159
							229	9									
*11	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	614	1	10912	3	Y	233	290	1			102
							256	9									

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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
11	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

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-
11	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

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	4 X	4	-0-	-0-	-0-	3 1	1 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TR 54 WELL #: 4L RRCID -> 281054 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2) 20740 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 1 RRCID -> 249116 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8557 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.) 20740 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6 RRCID -> 188027 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8251 PERF. N/A

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

TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6U RRCID -> 196661 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210

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

CORPUS CHRISTI, E. (G-3) 20740 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 221704 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-1) 20740 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/ TR54/ WELL #: 3 RRCID -> 172548 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8258 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2) 20740 349 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STL 33099 /TR 54/ WELL #: 3 RRCID -> 161252 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8440 - 8462

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

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	640	-0-	-42	-0-	617	2	23	9	N	21					101
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					101

EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271219 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 12784 PERF. 9497 - 9500

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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	7964	-0-	-530	-0-	7699	2	265	9	Y	241	255	1			84
11	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					Y	NO RPT					84

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11668 - 11702

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	7999	-0-	-1735	-0-	7868	2	131	9	Y	119	145	1			120
11	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					Y	NO RPT					120

TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692

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	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1599	2	124	9	Y	113	109	1			72
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					72

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
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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280

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

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	485	1	2143	2	N	92					241
							101	9									
*11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	463	1	1971	2	N	156	188	1			209
							172	9									

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10912 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					85

CORPUS CHRISTI, WEST(8000) 20745 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 262715 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7677 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8100) 20745 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973 / TR 55 WELL #: 7 RRCID -> 279342 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8270 - 8273

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

CORPUS CHRISTI, WEST (8630) 20745 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 7 RRCID -> 266399 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8553 - 8556

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

CORPUS CHRISTI, WEST (8800) 20745 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 125465 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 8825 - 8831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8900) 20745 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 250701 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8872 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	1115	-0-	-187	-0-	1114	2	1	9	Y	1	36	1			91
11	720 N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					91

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700) //CONT.// 20759 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 270724 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8978 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	630	-0-	-24790 B	-0-	28	1	598	2	Y	2	2	1			-0-
							2	4	2	9							
11	23700	X	39	-0-	-23661 B	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-

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
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	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	400	1	8873	3	Y	549	715	1			159
							604	9									
*11	13048		10889	-0-	-2159	-0-	355	1	9896	3	Y	580	541	1			198
							638	9									

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
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-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700 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
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 26 RRCID -> 275517 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 3517 PERF. 3042 - 3046

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	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
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

COWBOY (VKSBG 9500) 21273 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 163760 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	743	1	1352	2	N	45					209
							50	9									

COWBOY, W. (9100) 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HILL WELL #: 1 RRCID -> 241683 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9116 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	167	1	11500	2	Y	72	141	1			80
							79	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
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									
11	1650	X	1213	-0-	-437	-0-	17	1	1170	2	Y	24	49	1			31
							26	9									

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 243715 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11278 PERF. 8943 - 8959

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

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
11	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

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									
11	2010	X	1250	-0-	-760	-0-	111	1	1031	3	N	98	177	1	1	8	53
							108	9									

MESTENA WELL #: 3942 RRCID -> 184153 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980

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
11	210	X	171	-0-	-39	-0-	17	1	154	3	N	-0-					32

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
MESTENA WELL #: 3943 RRCID -> 186987 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10004 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	296	1	2765	3	Y	85	134	1			27
							94	9									

MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	132	1	1235	3	Y	30	47	1			45
							33	9									

MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10034 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	690	X	512	-0-	-178	-0-	50	1	462	3	N	-0-					17

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SOUTH COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 180880 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9972 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	180	X	151	-0-	-29	-0-	15	1	136	2	N	-0-					56

SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	287	X	287	-0-	-0-	-0-	29	1	258	2	N	-0-					81

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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									
*11	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	112	1	1004	2	N	7					120
							8	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
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									
11	5370	X	4739	-0-	-631	-0-	470	1	4213	2	N	51					152
							56	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
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									
11	660	X	550	-0-	-110	-0-	54	1	487	2	N	8					134
							9	9									

NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10134 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	203	1	1817	2	N	52	165	1			47
							57	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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
11	420	X	266	-0-	-154	-0-	27	1	239	2	N	-0-					61

SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083

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									
11	1620	X	1274	-0-	-346	-0-	127	1	1136	2	N	10					96
							11	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943

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									
*11	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	178	1	1592	2	N	20	146	1			22
							22	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 12 RRCID -> 220471 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 9994

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									
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	18	1	161	2	N	-0-					66

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

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

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

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

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MESTENA HOT WELLS WELL #: 1 RRCID -> 115035 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9628 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	154	1	159	2	N	9					35
							10	9									

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PORTERO WELL #: 1 RRCID -> 181503 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9686 - 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
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									
*11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	216	1	1932	2	N	26					150
							29	9									

PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 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
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									
11	3000	X	2762	-0-	-238	-0-	271	1	2430	2	N	55					187
							61	9									

LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728

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-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GARCIA-PEREZ WELL #: 1ST RRCID -> 188354 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 8706 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	136	1	1486	2	N	-0-					108

VAQUERO OPERATING 882776
MEW WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	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

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		51	-0-	51	51	51	3			Y	-0-					92
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	51					Y	NO RPT					92

GEOGHEGAN, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 186030 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8756 - 8768

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEW WELL #: 2 RRCID -> 200308 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 8526 - 8562

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEW WELL #: 3 RRCID -> 206458 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 4720 - 4790

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-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX) 22124 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1C RRCID -> 168266 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12734 - 12742

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

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 6 RRCID -> 175058 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8948 - 8966

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

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

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
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LAUREL WELL #: 4 RRCID -> 150729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

LAUREL WELL #: 5 RRCID -> 153796 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 10266

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
11	1290	N	1179	-0-	-111	-0-	243	1	929	2	N	6	178	1			39
							7	9									

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL WELL #: 6 RRCID -> 164267 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 16298 PERF. 9496 - 9573

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

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 177234 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9952 - 10014

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

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 4 RRCID -> 218409 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14713 PERF.13896 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	37290	X	34741	-0-	-2549	-0-	34741	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 5 RRCID -> 221699 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12432 - 12447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	8370	X	4689	-0-	-3681	-0-	4689	2			N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN "121" WELL #: 6 RRCID -> 223562 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14204 - 14258

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

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 3 RRCID -> 228976 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13933 - 13977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	15330	X	8511	-0-	-6819	-0-	8511	2			N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM HURD MCLEAN 122 WELL #: 1 RRCID -> 234882 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14728 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	5400	X	3492	-0-	-1908	-0-	3492	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 8 RRCID -> 234937 COMPL. DATE 02/16/2017 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13960 - 14110

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-
11	2040	X	1530	-0-	-510	-0-	1530	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 7 RRCID -> 241038 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13236 - 13250

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-
11	15060	X	7470	-0-	-7590	-0-	7470	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 9 RRCID -> 243683 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 14330 PERF.12384 - 12404

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
11	17310	X	14736	-0-	-2574	-0-	14736	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 12 RRCID -> 247672 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 15610 PERF.14132 - 14404

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-
*11	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*11	338	X	338	-0-	-0-	-0-	70	1	268	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
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
*11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	626	1	2396	2	N	17	77	1			86
							19	9									

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 1 RRCID -> 167438 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8752 - 8768

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

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 168454 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8680 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	555	1	2126	2	N	17					106
							19	9									

LAUREL, ALONZO Z. LTD WELL #: 1 RRCID -> 170798 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 15656 PERF. 8644 - 8672

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
*11	90	N	77	-0-	-13	-0-	16	1	61	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAN ES WELL #: 2 RRCID -> 168716 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8691 - 8712

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 166972 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8598 - 8703

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

06	4080	X	3104	-0-	-976	-0-	250	1	2730	2	N	113	3	8			187
							124	9									
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	263	1	2958	2	N	124	182	1			129
							136	9									
08	3286	X	2894	-0-	-392	-0-	239	1	2599	2	N	51	179	1			1
							56	9									
09	3180	X	2852	-0-	-328	-0-	252	1	2433	2	N	152					153
							167	9									
10	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	292	1	3123	2	N	119	184	1	2	8	86
							131	9									
*11	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	300	1	3214	2	N	114	174	1			26
							125	9									

LAUREL, ANGEL WELL #: 1 RRCID -> 174908 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8701 - 8722

06	4350	X	3719	-0-	-631	-0-	310	1	3383	2	N	24	3	8			107
							26	9									
07	4495	X	4165	-0-	-330	-0-	337	1	3803	2	N	23					130
							25	9									
08	4464	X	3831	-0-	-633	-0-	321	1	3484	2	N	24					154
							26	9									
09	4320	X	3492	-0-	-828	-0-	328	1	3164	2	N	-0-					154
10	4154	X	3885	-0-	-269	-0-	328	1	3500	2	N	52	172	1			34
							57	9									
11	4020	X	3540	-0-	-480	-0-	300	1	3206	2	N	31					65
							34	9									

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) 22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, P. WELL #: 1 T RRCID -> 158347 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF. 14318 - 14690

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
*11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	253	1	969	2	N	-0-					2

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF. 14417 - 14947

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
11	10980 #	6871	-0-	-4109	-0-	623	1	6248	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

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-
11	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

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-
11	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

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

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

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
*11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	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
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									
11	12	N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					88

DASKAM, SOUTH (YTURRIA) 23209 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 7 RRCID -> 244992 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5194 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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
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									
*11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	411	1	1516	2	Y	7					95
							8	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
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
11	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
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									
*11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	66	1	226	2	Y	5					106
							6	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
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									
*11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	196	1	854	2	Y	3					255
							3	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 5700 PERF. 5356 - 5362

06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	133	174	1			60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145					205
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	176	1			80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	264	177	1			167
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	1			-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14064 10/06/2017

STEEN, BETTY WELL #: RRCID -> 235230 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 5140 PERF. 5032 - 5042

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

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
11	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

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

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
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									
11	28680		NO RPT	-0-	-28680	-0-					N	NO RPT					179

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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	2220	X	2160	-0-	-60	-0-	2150	2	10	9	Y	9	21	1			13

PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

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
11	4230	X	3629	-0-	-601	-0-	3607	2	22	9	Y	20	52	1			29

GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
06	14B2	EXT	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-
11	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
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-
11	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
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
11	3900	X	3810	-0-	-90 B	-0-	540 12	1 9	3258	2	N	11	176	1			32

DAVIS, S. (4TH HINNANT) 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 5 RRCID -> 065943 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	13530 X	12900	-0-	-630	-0-	1465	1	11435	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	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

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
11	2580 X	1971	-0-	-609	-0-	1967	2	4	9	Y	4					28

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
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
*11	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5261	2	23	9	Y	21					69

LENORE WELL #: 6 RRCID -> 270210 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5546 - 5654

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
*11	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	7865	2	28	9	Y	25					85

LENORE WELL #: 3 RRCID -> 270499 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5584 - 5640

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
11	6390	X	5531	-0-	-859	-0-	5508	2	23	9	Y	21					79

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

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
11	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

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

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

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

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
11	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

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
11	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

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
11	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

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-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	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
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
11	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
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-
11	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
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
11	16920 X	12695	-0-	-4225	-0-	12673	2	22 9		Y	20					107

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
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 4 RRCID -> 208223 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070

06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3435					Y	-0-					29
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-3435					Y	-0-					29
08	620	#	-0-	-0-	-620 B	-4055					Y	-0-					29
09	600	#	-0-	-0-	-600 B	-4655					Y	-0-					29
10	620	#	-0-	-0-	-620 B	-5275					Y	-0-					29
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-5275					Y	-0-					29

DESTINO (WX. RONNIE SD.) 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
CUELLER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 135632 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*11	18245	X	18245	-0-	-0-	-0-	18245	3			N	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

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-
11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 3 RRCID -> 152598 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368

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-
*11	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
11	14B	DENY	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B	DENY	-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

	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
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-
*11	4080	X	3982	-0-	-98	-0-	296	1	3686	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: E 3 RRCID -> 265738 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326

	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
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
*11	120	N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	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

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 12,900) 24905 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRIUM, LTD. 871159
GONZALEZ WEST WELL #: 2 RRCID -> 211542 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 13468 PERF.11902 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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
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-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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
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-
*11	15685 X	15685	-0-	-0-	-0-	1167	1	14518 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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
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
*11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	96	1	1201	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
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-
*11	480	N	457	-0-	-23	-0-	34	1	423	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
*11	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	381	1	4739	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
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-
11	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
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
*11	19482	X	19482	-0-	-0-	-0-	1450	1	18032	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
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-
*11	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	449	1	5578	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DIX RANCH C WELL #: 100A RRCID -> 105941 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6988 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 142103 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	53	1	762	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
*11	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	395	1	5693	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
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-
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	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
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-
11	570	N	486	-0-	-84	-0-	32	1	454	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D 99 WELL #: 7 RRCID -> 173918 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885

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-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 100 WELL #: 4 RRCID -> 175366 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043

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-
*11	3000	N	2251	-0-	-749	1521	146	1	2105	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A524 WELL #: 1 RRCID -> 176922 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929

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-
11	240	N	151	-0-	-89	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D 523 WELL #: 6 RRCID -> 183450 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
*11	8251	X	2654	-0-	-5597	-0-	173	1	2481	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
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-
11	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
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-
*11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	37	1	540	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
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-
11	960	N	523	-0-	-437	-0-	34	1	489	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
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-
*11	1742	N	1515	-0-	-227	-0-	99	1	1416	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
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-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	11	1	164	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
06	240	N	62	-0-	-178	-0-	3	1	52	3	N	6	63	1			27
							7	9									
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	1	1	24	3	N	158					185
							174	9									
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	118	135	1			168
							130	9									
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	5	3	177	9	N	161	195	1			134
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	172	195	1			111
							189	9									
*11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	190	194	1			107
							209	9									

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
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-
*11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH 1761 WELL #: 7 RRCID -> 206930 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 242325 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	82	1	1180	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 100 WELL #: 5 RRCID -> 250188 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 252089 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6474 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 254040 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C WELL #: 25 RRCID -> 265528 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6896 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	720	N	689	-0-	-31	-0-	45	1	644	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	34	1	809	2	N	1	11	1			1
							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

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
11	4380	X	3501	-0-	-879	-0-	703	1	2798	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

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
*11	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7309	2	6	9	Y	5	10	1			6

DODIER (WILCOX "C") 25100 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD WELL #: 23 RRCID -> 266548 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 6228 - 6509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	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
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-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
11	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
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
11	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
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									
*11	312	X	312	-0-	-0-	-0-	34	1	278	2	N	-0-					87

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 C RRCID -> 149686 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	360	N	185	-0-	-175	-0-	15	1	167	2	N	3	5	1			12
							3	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
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									
*11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	Y	11	89	1			7
							12	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
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-
*11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	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
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
*11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	49	1	401	2	Y	1					52
							1	9									

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	120	N	61	-0-	-59	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					21

MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	480	X	356	-0-	-124	-0-	19 3	1 9	334	2	N	3	1	1			3
07	496	X	367	-0-	-129	-0-	28 3	1 9	336	2	N	3	4	1			2
08	372	X	237	-0-	-135	-0-	21 4	1 9	212	2	N	4					6
09	698	X	698	-0-	-0-	-0-	36 3	1 9	659	2	N	3	6	1			3
10	372	X	263	-0-	-109	-0-	19 8	1 9	236	2	N	7	6	1			4
11	360	X	292	-0-	-68	-0-	24 4	1 9	264	2	N	4	6	1			2

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

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
11	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

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

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) //CONT.// 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, J. C. III WELL #: 15 RRCID -> 163533 COMPL. DATE 06/15/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8622 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	X	90	-0-	-270	-0-	5	1	82	2	N	3	1	1			82
							3	9									
07	505	X	505	-0-	-0-	-0-	39	1	462	2	N	4	4	1			82
							4	9									
08	310	X	65	-0-	-245	-0-	6	1	56	2	N	3					85
							3	9									
09	90	X	90	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	4	6	1			83
							4	9									
10	496	X	339	-0-	-157	-0-	25	1	306	2	N	7	6	1			84
							8	9									
11	480	X	222	-0-	-258	-0-	18	1	200	2	N	4	6	1			82
							4	9									

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
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-
11	2670	#	231	-0-	-2439	-0-	17	1	214	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
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
11	3300	X	1374	-0-	-1926	-0-	1374	2			N	-0-					25

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010123 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	450	X	60	-0-	-390	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	38	1	75	2	Y	-0-					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	6930	X	6179	-0-	-751	-0-	443	1	5589	2	Y	134	154	1			41
							147	9									

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236945 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5255 - 5275

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (FRIO 5500) 25318 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206625 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5388 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	14760	X	6196	-0-	-8564	-0-	426	1	5381	2	Y	354	401	1			106
							389	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157398 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5369 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203837 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 5585 - 5599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	540	N	415	-0-	-125	-0-	47 5	1 4	360 3	2 9	Y	3	3	1			4
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	78 3	1 9	542	2	Y	3	4	1			3
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206635 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 5440 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	26	1	52	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218300 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5477 - 5496

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

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242572 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850

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

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244490 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432

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-
11	120	N	49	-0-	-71	-0-	4	1	45	2	Y	-0-				-0-

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258794 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187917 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7202 - 7218

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

DONNA (JANCIK) //CONT.// 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HOUSTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 258545 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6400 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (MARKS) 25318 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-T RRCID -> 161981 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8957 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	9120	X	8181	-0-	-939	-0-	582	1	7344	2	Y	232	301	1			80
							255	9									

DONNA (RICE) 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 181140 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 6450 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 098903 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-

DONNA (RICE) //CONT.// 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010161 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JANCIK WELL #: 7 RRCID -> 166963 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000

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-
11	13770	X	6439	-0-	-7331	-0-	473	1	5966	2	Y	-0-					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243390 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440

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

DONNA (SCHUSTER) 25318 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 191891 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6810

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
11	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

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-
*11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	362	1	711	2	Y	-0-					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261122 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (SWEENEY, LOWER) 25318 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202743 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5944 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DONNA (5290) 25318 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 190576 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 5286 - 5292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2016 - P/A 09/15/2016

DONNA (6600) 25318 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT -1 WELL #: 2-C RRCID -> 174356 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 6490 - 6506

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

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230631 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 6680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
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-
*11	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	922	1	11638	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	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
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
11	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
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
*11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	4 133	1 9	52	2	Y	121	132	1			35

DOS HERMANOS (2750 WILCOX) 25564 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 31 RRCID -> 190820 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2500 - 2506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX) 25567 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1WI RRCID -> 273622 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3324 - 3398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUBLE A (8700) 25644 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258452 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8700 - 8758

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-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
WALTON, W. W. WELL #: RRCID -> 261019 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 6926 - 6930

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			207
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			207
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			207
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			207
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			207
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			207

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
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-
11	780 N	773	-0-	-7	-0-	262	1	511	2	Y	-0-					-0-

ESCOBAR, RODOLFO NCT-1 WELL #: 1 RRCID -> 143024 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6646 - 6812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	720 N	672	-0-	-48	-0-	228	1	444	2	N	-0-					105

DRACO (QUEEN CITY 6700) //CONT.// 26021 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
E. ESCOBAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 156829 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6700 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					177

E. ESCOBAR GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 198852 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6622 - 6785

06	1050	X	1016	-0-	-34	-0-	282 9	1 9	725	2	N	8					208
07	1085	X	986	-0-	-99	-0-	284 2	1 9	700	2	N	2					210
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 2	1 9	577	2	N	2					212
11	1020	X	768	-0-	-252	-0-	260 2	1 9	506	2	N	2					214

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
11	690	N	1479	-0-	789	B	-16955	156	1	1323	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

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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2014 - P/A 04/25/14

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) //CONT.// 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236279 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10276 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
11	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

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
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DYE (NAVARRO) //CONT.// 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 6 T RRCID -> 117461 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	9270	X	9051	-0-	-219	-0-	485	1	6327	2	N	-0-					-0-
							2239	3									

VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352

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-
11	960	N	754	-0-	-206	-0-	557	2	197	3	Y	-0-					-0-

HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	110	2	39	3	Y	-0-					-0-

DYE, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 068973 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	305	2	108	3	N	-0-					-0-

DYE (WILCOX 8200) //CONT.// 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 101855 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	4530	X	4220	-0-	-310	-0-	3116	2	1104	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
11	7380	X	7287	-0-	-93	-0-	390	1	5094	2	N	-0-					-0-
							1803	3									

DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 175362 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	4020	X	3985	-0-	-35	-0-	213	1	2785	2	N	-0-					-0-
							987	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
*11	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	5089	2	1802	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
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-
11	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
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-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST (SEGMENT EAST) 27260 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 2A RRCID -> 185103 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4686 - 4713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1053	3 26 9			Y	24	39	1			9

EAST (SEGMENT EAST) //CONT.// 27260 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 4-A RRCID -> 189158 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4680 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4026	3	31	9	Y	28	46	1			19

EAST, T.T."A" WELL #: 6A RRCID -> 226711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4692 - 4696

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
11	3180	X	2564	-0-	-616	-0-	2491	3	73	9	N	66	105	1			34

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	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

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
*11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	744	1	1070	2	Y	-0-					98

EAST 76 (WILCOX 9300) //CONT.// 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WIEDERKEHR WELL #: 3 RRCID -> 151045 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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
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
11	T. A.		15	-0-	15	223	6	1	9	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	24270	X	22110	-0-	-2160	-0-	1175 76	1 9	20859	3	Y	69	105	1			28
07	25544	X	21390	-0-	-4154	-0-	1162 78	1 9	20150	3	Y	71	50	1			49
08	25544	X	13454	-0-	-12090	-0-	787 64	1 9	12603	3	Y	58	94	1			13
09	24720	X	11525	-0-	-13195	-0-	905 72	1 9	10548	3	Y	65	38	1			40
10	20764	X	20764	-0-	-0-	-0-	1182 103	1 9	19479	3	Y	94	96	1			38
*11	24641	X	24641	-0-	-0-	-0-	1182 59	1 9	23400	3	Y	54	67	1			25

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
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-
11	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
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-
11	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
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-
11	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
06	4110		3100	-0-	-1010	-0-	216 4	1 9	2880	3	Y	4	5	1			2
07	4247		2199	-0-	-2048	-0-	177 4	1 9	2018	3	Y	4	3	1			3
08	4247		1655	-0-	-2592	-0-	138 3	1 9	1514	3	Y	3	5	1			1
09	4110		2080	-0-	-2030	-0-	159 7	1 9	1914	3	Y	6	3	1			4
*10	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	273 6	1 9	3658	3	Y	5	6	1			3
*11	4526		3883	-0-	-643	-0-	273	1	3610	3	Y	-0-	2	1			1

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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									
*11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	160	1	1131	3	Y	58	50	1			19
							64	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
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									
*11	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	688	1	9760	3	Y	150	148	1			56
							165	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
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									
*11	5010		4234	-0-	-776	-0-	346	1	3888	3	Y	-0-	7	1			3

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
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									
*11	17490		16412	-0-	-1078	-0-	1059	1	15255	3	Y	89	86	1			33
							98	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
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
11	2520	#	1446	-0-	-1074	-0-	1416	2	30	9	N	27					100

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	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
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-
11	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
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
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-
11	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
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
11	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
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
11	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
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
11	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

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

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-
11	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

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
*11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		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

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

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

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-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EDINBURG, S. (MARKS 11030) //CONT.// 27612 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197653 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11170 - 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
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-
*11	9630	X	5378	-0-	-4252	-0-	612	1	4766	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

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
11 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

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

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	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		34	-0-	34	34	34	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	5220	#	319	-0-	-4901	-0-	17	1	295	3	Y	6					19
							7	9									
07	3286	#	2926	-0-	-360	-0-	159	1	2716	3	Y	46	17	1			48
							51	9									
08	3817	R	3817	-0-	-0-	-0-	530	1	3273	3	Y	13	39	1			22
							14	9									
09	2500	R	2500	-0-	-0-	-0-	185	1	2289	3	Y	24					46
							26	9									
10	2914	#	2801	-0-	-113	-0-	182	1	2583	2	Y	33	40	1			39
							36	9									
11	3690	#	2777	-0-	-913	-0-	175	1	2568	2	Y	31	44	1			26
							34	9									

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

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
*11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	261	1	3612	3	Y	-0-					20

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 3 RRCID -> 129859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579

06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	34	1	466	3	Y	-0-					14
07	DLQ G-10		592	-0-	592	592	41	1	551	3	Y	-0-					14
08	DLQ G-10		574	-0-	574	1166	40	1	533	3	Y	1					15
							1	9									
09	1816	N	650	-0-	-1166	-0-	47	1	603	3	Y	-0-					15
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	44	1	595	3	Y	-0-					15
*11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	527	3	Y	-0-					15

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

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
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 9 RRCID -> 149442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9120	X	5043	-0-	-4077	-0-	173 105	1 9	4765	2	Y	95	93	1			31
07	9424	X	6196	-0-	-3228	-0-	224 97	1 9	5875	2	Y	88	92	1			27
08	7037	X	5153	-0-	-1884	-0-	182 103	1 9	4868	2	Y	94	90	1			31
09	6480	X	5985	-0-	-495	-0-	192 113	1 9	5680	2	Y	103	97	1			37
10	6200	X	5034	-0-	-1166	-0-	174 117	1 9	4743	2	Y	106	79	1			64
11	6000	X	4976	-0-	-1024	-0-	171 188	1 9	4617	2	Y	171	203	1			32

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 12 RRCID -> 156679 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11192 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7800	X	4917	-0-	-2883	-0-	164 249	1 9	4504	2	Y	226	213	1			75
07	8060	X	5426	-0-	-2634	-0-	191 212	1 9	5023	2	Y	193	209	1			59
08	7192	X	3904	-0-	-3288	-0-	134 189	1 9	3581	2	Y	172	174	1			57
09	5520	X	4555	-0-	-965	-0-	142 212	1 9	4201	2	Y	193	180	1			70
10	5425	X	4583	-0-	-842	-0-	158 125	1 9	4300	2	Y	114	115	1			69
11	5250	X	4660	-0-	-590	-0-	159 212	1 9	4289	2	Y	193	226	1			36

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	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
06	1260	X	855	-0-	-405	-0-	95	1	760	2	N	-0-					67
07	1271	X	1049	-0-	-222	-0-	116 30	1 9	903	2	N	27					94
08	1116	X	975	-0-	-141	-0-	110 12	1 9	853	2	N	11					105
09	900	X	876	-0-	-24	-0-	125	1	751	2	N	-0-					105
10	1054	X	857	-0-	-197	-0-	82 6	1 9	769	2	N	5					110
11	1020	X	801	-0-	-219	-0-	79 13	1 9	709	2	N	12					122

PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

EL EBANITO (LWR VICKSBURG CONS) 27962 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MULHOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 275547 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7280 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	1320	N	960	-0-	-360	-0-	960	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

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-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

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-
11	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

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-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 4 RRCID -> 095605 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348

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-
*11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	72	1	1566	3	Y	-0-					-0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 3 RRCID -> 098908 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 099350 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4904	-0-	-800	-0-	208	1	4683	3	Y	12					28
							13	9									
11	5520	X	4488	-0-	-1032	-0-	197	1	4291	3	Y	-0-					28

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
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-
*11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	75	1	1653	3	Y	9					9
							10	9									

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
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									
*11	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	233	1	5076	3	Y	50	29	1			50
							55	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
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-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 144515 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341

*06	2073	X	572	-0-	-1501	-0-	17	1	553	3	Y	2					10
							2	9									
*07	758	X	758	-0-	-0-	-0-	30	1	728	3	Y	-0-					10
*08	806	X	330	-0-	-476	-0-	11	1	319	3	Y	-0-					10
*09	780	X	397	-0-	-383	-0-	18	1	379	3	Y	-0-					10
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	3	Y	-0-					10
*11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	3	Y	-0-					10

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

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-
11	3300	#	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GRULLO (7780) 27965 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282027 COMPL. DATE 01/11/2016 TOTAL DEPTH 14050 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL MESQUITE (3000) 28054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HOME PETROLEUM CORP. 396852
GERMER, C. F. WELL #: 2 RRCID -> 189009 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 2978 - 2984

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
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					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

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
*11	1489	R	1489	-0-	-0-	-0-	84	1	1405	2	N	-0-					36

HELLEN, DANA "A" WELL #: 9 RRCID -> 138080 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057

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
*11	557	R	557	-0-	-0-	-0-	31	1	526	2	Y	-0-					50

HELLEN, DANA "A" WELL #: 10 RRCID -> 139141 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 5036 - 5046

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
*11	1302	R	1302	-0-	-0-	-0-	73	1	1229	2	Y	-0-					74

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
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
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
11	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

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
11	450 #	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					19

BENAVIDES, A. "C" WELL #: 4 RRCID -> 140563 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5085 - 5093

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
11	360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					53

HELLEN, DANA WELL #: 3 RRCID -> 172498 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5110 - 5122

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
11	900 #	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					21

BENAVIDES, ALONZO "E" WELL #: 1 RRCID -> 175010 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5086 - 5098

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
11	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					1

VALDEZ-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 182820 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5110 - 5120

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
11	270 #	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					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
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G., JR. -F- WELL #: 1 RRCID -> 010215 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 6068 - 6098

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-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. -E- WELL #: 40DF RRCID -> 169798 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 6436

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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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	9729	-0-	-5	-0-	218	1	9369	3	Y	126	125	1			9
							3	4	139	9							
11	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					9

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8001	-0-	-8274	-0-	672	1	7174	3	Y	137	139	1			14
							4	4	151	9							
11	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					Y	NO RPT					14

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
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	3414	-0-	-7901	-0-	290	1	3102	3	Y	19	22	1			3
							1	4	21	9							
11	10950	X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					Y	NO RPT					3

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
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	12040	-0-	-980	-0-	1016	1	10843	3	Y	161	160	1			15
							4	4	177	9							
11	12600	X	NO RPT	-0-	-12600	-0-					Y	NO RPT					15

KENEDY, JOHN G. JR."J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 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
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	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	240	1	10390	3	Y	147	142	1			13
							4	4	162	9							
11	8910	X	NO RPT	-0-	-8910	-0-					Y	NO RPT					13

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	10443	-0-	-252	-0-	861	1	9151	3	Y	382	383	1			34
							11	4	420	9							
11	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					Y	NO RPT					34

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	42	1	429	3	Y	34	34	1			3
							1	4	37	9							
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	511	1	5441	3	Y	74	73	1			6
							2	4	81	9							
11	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					Y	NO RPT					6

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
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	6640	-0-	-149	-0-	148	1	6418	3	Y	65	65	1			6
							2	4	72	9							
11	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-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
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	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	45	1	2017	3	Y	-0-					-0-
11	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
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	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	805	1	8600	3	Y	59	58	1			3
							2	4	65	9							
11	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					3

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 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
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	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	230	1	2435	3	Y	152	148	1			14
							4	4	167	9							
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
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	14841	-0-	-1961	-0-	329	1	14355	3	Y	139	138	1			11
							4	4	153	9							
11	15420	X	NO RPT	-0-	-15420	-0-					Y	NO RPT					11

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
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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	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
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	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	50	1	2117	3	Y	65	61	1			5
							2	4	72	9							
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
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	3643	-0-	-356	-0-	311	1	3332	3	Y	-0-					-0-
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-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
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	19979	X	19979	-0-	-0-	-0-	1691	1	18053	3	Y	208	204	1			18
							6	4	229	9							
11	17880	X	NO RPT	-0-	-17880	-0-					Y	NO RPT					18

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
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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	57	1	377	3	Y	3	3	1			1
							37	4	3	9							
11	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
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	10357	-0-	-59	-0-	231	1	9946	3	Y	160	157	1			14
							4	4	176	9							
11	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					Y	NO RPT					14

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
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	4368	-0-	-437	-0-	98	1	4185	3	Y	75	74	1			8
							2	4	83	9							
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-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 #: 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
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	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	484	1	5156	3	Y	172	169	1			17
							5	4	189	9							
11	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					Y	NO RPT					17

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	370	1	3935	3	Y	178	176	1			17
							5	4	196	9							
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					17

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
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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	32	1	332	3	Y	-0-					-0-
11	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
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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	75	1	812	3	Y	-0-					-0-
11	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

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	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	230	1	2450	3	Y	33	30	1			3
							1	4	36	9							
11	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					3

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 59 RRCID -> 223870 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11754 - 11796

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	3634	-0-	-985	-0-	82	1	3293	3	Y	230	230	1			22
							6	4	253	9							
11	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	103	1	4569	3	Y	-0-					-0-
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 61 RRCID -> 236755 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	35061	X	35061	-0-	-0-	-0-	790	1	32922	3	Y	1195	1180	1			102
							34	4	1315	9							
11	29550	X	NO RPT	-0-	-29550	-0-					Y	NO RPT					102

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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	950	N	950	-0-	-0-	-0-	80	1	856	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	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
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-
11	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
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	11424	-0-	-511	-0-	255	1	10924	3	Y	216	215	1			20
							7	4	238	9							
11	11220	X	NO RPT	-0-	-11220	-0-					Y	NO RPT					20

EL PAVO (VICKSBURG 8250) 28127 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 241047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 8178 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3150	X	3065	-0-	-85	-0-	44	1	3004	2	N	15					154
							17	9									

MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO (850) 28143 452 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
GUERRA, F.B. WELL #: 2 RRCID -> 089351 COMPL. DATE 07/23/1980 TOTAL DEPTH 3659 PERF. 854 - 856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO (1100) 28143 460 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 5 RRCID -> 092633 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 1530 PERF. 1149 - 1152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
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-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096425 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7867 - 7942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
11	3510	X	3102	-0-	-408	-0-	566	1	2534	3	N	2	2	1			20
							2	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
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									
*11	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	516	1	2309	3	N	58	11	1			208
							64	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
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
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, TERESA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249772 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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									
11	810	N	458	-0-	-352	-0-	82	1	368	3	N	7	6	1			113
							8	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252011 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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									
11	15690	X	10265	-0-	-5425	-0-	1874	1	8381	3	N	9	11	1			6
							10	9									

OLIVAREZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282832 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7497 - 7511

06	11202	X	NO RPT	-0-	-11202	-0-					N	NO RPT					-0-
07	57877	X	NO RPT	-0-	-57877	-0-					N	NO RPT					-0-
08	57877	X	NO RPT	-0-	-57877	-0-					N	NO RPT					-0-
09	56010	X	NO RPT	-0-	-56010	-0-					N	NO RPT					-0-
10	57877	X	NO RPT	-0-	-57877	-0-					N	NO RPT					-0-
11	56010	X	NO RPT	-0-	-56010	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN (VICKSBURG) 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 180791 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9952 - 10089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CAGE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 181848 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10987 PERF. 10284 - 10410

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
11	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

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
11	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

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									
*11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	110	1	425	2	N	7					150
							8	9									

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 194170 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9169 - 9206

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
11	870	X	111	-0-	-759	-0-	23	1	88	2	N	-0-					102

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 194172 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) //CONT.// 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 195872 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*11	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	529	1	2038	2	N	12			185
							13	9							

MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370

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
11	420	X	383	-0-	-37	-0-	79	1	304	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 2 RRCID -> 206621 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8222 - 8262

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR-STATE 366/74/64/54 D WELL #: 5404 F RRCID -> 145742 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8198 - 8280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366 WELL #: 10-T RRCID -> 147906 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8672 - 8700

06	14B2 EXT	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-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 7603 RRCID -> 151801 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8178 - 8190

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 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
06	14B2 EXT	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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606D RRCID -> 178568 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 79 WELL #: 6 RRCID -> 180394 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	435	-0-	435	2388	88	1	347	3	N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/540 WELL #: 7604 RRCID -> 187248 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	333	1	1313	3	N	14					65
						15	9									

DCRC 76 WELL #: 6 RRCID -> 197454 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	360 N	253	-0-	-107	-0-	51	1	202	3	N	-0-					-0-

DCRC 75 WELL #: 3 RRCID -> 197455 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR 75 WELL #: 1 RRCID -> 197502 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	930	N	920	-0-	-10	-0-	183	1	722	3	N	14					45
							15	9									

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
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									
*11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	215	1	847	3	N	13					42
							14	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
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-
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	86	1	342	3	N	5					5
							6	9									

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
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									
*11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	215	1	847	3	N	13					39
							14	9									

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	14B2	EXT	312	-0-	312	624	63	1	249	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 7 RRCID -> 201654 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
*11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	331 14	1 9	1305	3	N	13					64

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
11	14B2	EXT	122	-0-	122	401	25	1	97	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
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-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 9 RRCID -> 218393 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	14B2	EXT	52	-0-	52	618	11	1	41	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D C R C TENDIDO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 166044 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8180 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5404 D RRCID -> 145739 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6980 - 6988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
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-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 C RRCID -> 151340 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	360	N	195	-0-	-165	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

D.C.R.C.-STATE TENDIDO WELL #: 1 RRCID -> 222446 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8373 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
11	420	N	1	-0-	-419	-0-	1	2			N	-0-					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
11	300	N	3	-0-	-297	-0-	1	1	2	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 3 RRCID -> 184341 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12646 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 4 RRCID -> 185565 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 7 RRCID -> 214077 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 6 RRCID -> 219349 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12226 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	20932	X	20932	-0-	-0-	-0-	5385	1	15547	2	N	-0-					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
LOPEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 279121 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.12841 - 12983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1) 28991 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 U RRCID -> 041578 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2) 28991 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 M RRCID -> 041577 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 12 RRCID -> 258554 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 8768 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3) 28991 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 L RRCID -> 041576 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 L RRCID -> 040095 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 273915 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9164 - 9172

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 280989 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9026 - 9034

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	7107	-0-	-11028	-0-	311	1	6683	2	Y	81	81	1			-0-
							24	4	89	9							
11	14730	X	8998	-0-	-5732	-0-	286	1	8604	2	Y	98	98	1			-0-
							108	9									

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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		38744	-0-	38744 B	100724	1679	1	36063	2	N	794	794	1			-0-
							129	4	873	9							
11	0		54310	-0-	54310 B	155034	1718	1	51614	2	N	889	889	1			-0-
							978	9									

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) 28991 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 11 RRCID -> 258438 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9770 - 9980

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TSL M-098041/ TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 273884 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9779 - 9784

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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) //CONT.// 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 U RRCID -> 187460 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221667 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2255	-0-	-2705	-0-	95	1	2050	2	Y	94	94	1			-0-
							7	4	103	9							
11	4650	X	2853	-0-	-1797	-0-	88	1	2638	2	Y	115	115	1			-0-
							127	9									

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3) 28991 606 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175248 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.10126 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 280148 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4) 28991 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 L RRCID -> 175246 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	20	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	279	R	279	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	Y	5	5	1			-0-
							1	4	6	9							
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187453 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 11519

06	150	N	131	-0-	-19	-0-	1	1	124	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	2	1	129	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	162	2	Y	6	6	1			-0-
							1	4	7	9							
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) //CONT.// 28991 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 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
06	14010	X	12460	-0-	-1550	B	-0-	140	1	12212	2	Y	73	73	1			-0-
								28	4	80	9							
07	14477	X	3408	-0-	-11069	B	-0-	56	1	3315	2	Y	25	25	1			-0-
								9	4	28	9							
08	14477	X	-0-	-0-	-14477	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14010	X	-0-	-0-	-14010	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14477	X	-0-	-0-	-14477	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	12450	X	-0-	-0-	-12450	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4) 28991 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 49 WELL #: 1 U RRCID -> 151789 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10316 - 10333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 194843 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10494 - 10586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 195589 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9969 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9) 28991 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179907 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11528 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1) 28991 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179353 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12264 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3) 28991 954 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-U RRCID -> 180008 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10038 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	1320	N	1775	-0-	455 B	-1822957	20 4	1 4	1730 21	2 9	Y	19	19	1			-0-
07	1364	N	1868	-0-	504 B	-1822453	30 5	1 4	1807 26	2 9	Y	24	24	1			-0-
08	0	N	1443	-0-	1443 B	-1821010	13 4	1 4	1400 26	2 9	Y	24	24	1			-0-
09	1320	N	-0-	-0-	-1320 B	-1821010					Y	-0-					-0-
10	0	N	318	-0-	318 B	-1820692	14 1	1 4	303	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	-0-	-0-	-1320 B	-1820692					Y	-0-					-0-

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
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-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221570 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10430 - 10460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	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
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-
11	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
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-
11	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
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-
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	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
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-
*11	2670	X	1436	-0-	-1234	-0-	1436	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
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
*11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	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
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									
11	6420	#	5755	-0-	-665	-0-	276	1	5385	3	Y	85	82	1			6
							94	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	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

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-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-16) //CONT.// 29010 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	900	N	438	-0-	-462 B	-0-	21	1	417	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
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
11	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
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-
*11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 204111 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
LOPEZ WELL #: 7 RRCID -> 250077 COMPL. DATE 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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									
*11	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	84	1	1632	3	Y	85	82	1			6
							94	9									

MCGILL BROS. O/A WELL #: 1-T RRCID -> 173934 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8990 - 9020

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									
11	3180	X	2377	-0-	-803	-0-	128	1	2249	3	Y	-0-	36	1			27

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									
*11	SWR	10	8304	-0-	8304	163723	400	1	7810	3	N	85	83	1			12
							94	9									

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206435 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9075

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	3960	X	3652	-0-	-308	-0-	177	1	3467	3	Y	7	6	1			1
							8	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213614 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 8746

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-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 21 RRCID -> 217896 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8890 - 8908

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-
11	390	N	85	-0-	-305	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 88 RRCID -> 190676 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11149 PERF. 8872 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*11	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	652	1	5150	2	Y	34					78
							37	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
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									
11	1830	X	1769	-0-	-61	-0-	197	1	1550	2	Y	20					33
							22	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
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
*11	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	58	1	1016	3	Y	-0-					10

LOPEZ, G. G. WELL #: 9C RRCID -> 199619 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203225 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19-A) //CONT.// 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216782 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

ENCINITAS (V-21) 29010 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
LOPEZ WELL #: 4 RRCID -> 215433 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 12144 PERF. 9016 - 9023

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-
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	2430	X	2227	-0-	-203	-0-	108	1	2119	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203224 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388

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									
11	4380	X	4240	-0-	-140	-0-	205	1	4015	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 11L RRCID -> 203540 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599

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-
11	1020	N	562	-0-	-458	-0-	27	1	535	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204202 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 9072

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-
11	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

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-
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	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
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									
*11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	126	1	2454	3	Y	85	82	1			6
							94	9									

LOPEZ, G G WELL #: 18 RRCID -> 206667 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064

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-
*11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	90	1	1754	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 17 RRCID -> 207031 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064

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-
11	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

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-
*11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	45	1	874	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213556 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100

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									
11	3270	X	2796	-0-	-474	-0-	132	1	2570	3	Y	85	82	1			6
							94	9									

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
*11	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	126	1	2465	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216781 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062

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-
*11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 24 RRCID -> 223376 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055

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									
11	1890	X	1800	-0-	-90	-0-	86	1	1677	3	Y	34	32	1			2
							37	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

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-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCHE WELL #: 7 RRCID -> 194590 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5280 - 5286

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	600	X	8	-0-	-592	-0-	8	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
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
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					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
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

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-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
11	3540 X	1461	-0-	-2079	-0-	220	1	1241	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
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-
11	4620 X	3410	-0-	-1210	-0-	3410	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
*11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	105	1	590	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

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-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ESTES COVE (H-2) 29521 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 219 WELL #: 1 RRCID -> 046138 COMPL. DATE 11/28/1968 TOTAL DEPTH 11010 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
11	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
11	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
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
11	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
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
11	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
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									
11	1890	X	1587	-0-	-303	-0-	136	1	1412	2	Y	35	37	1			9
							39	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 198126 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 16574 PERF.15013 - 15722

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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
11	10050	X	9586	-0-	-464	-0-	1545	1	8041	2	N	-0-					2

MOLLETES CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210468 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	7770	X	7604	-0-	-166	-0-	762	1	6842	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
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
11	2220	N	2086	-0-	-134	-0-	209	1	1877	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
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									
*11	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	611	1	1925	2	N	-0-					86

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
HARALSON BEEFMASTERS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 233229 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9262 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	920	1	1536	2	N	-0-					-0-
11	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
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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	163	1	274	2	N	-0-					-0-
11	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
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	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	2200	1	3377	2	N	-0-					-0-
11	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-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
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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	42	1	491	2	N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	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
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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-
*11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	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
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-
11	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	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
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-
11	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	1765	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
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-
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-					-0-

RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160318 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 10771 PERF. 8291 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	4890	X	4303	-0-	-587	-0-	554	1	3749	2	N	-0-					5

LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U WELL #: 1 RRCID -> 160320 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10394 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1380	N	1170	-0-	-210	-0-	151	1	1019	2	N	-0-					4

LANIER, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161977 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8074 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	555	1	3752	2	N	-0-					4

ALEXANDER, M. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 163971 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	740	1	5004	2	N	-0-					4

MORALES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191698 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-

FLORES, RUBEN MINERAL WELL #: 1 RRCID -> 193067 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
*11	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	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
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-
11	15480	X	11958	-0-	-3522	-0-	11958	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
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-
11	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1101	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
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-
11	2070	X	1743	-0-	-327	-0-	1743	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
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-
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	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
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-
11	2490	N	1975	-0-	-515	-0-	1975	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
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
11	1440	N	1251	-0-	-189	-0-	202	1	1049	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
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-
*11	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	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
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-
11	2220	N	2161	-0-	-59	-0-	2161	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
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
*11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	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
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-
11	4470	X	4332	-0-	-138	-0-	4332	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
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-
11	4980	X	4036	-0-	-944	-0-	4036	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
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-
11	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	103	1	960	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
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-
*11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	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
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
11	1050	N	785	-0-	-265	-0-	785	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
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
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					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
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-
*11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	144	1	1415	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
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
11	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			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
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
*11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	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
*06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1462	2	63	9	N	57					105
*07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-	90	1			15
*08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					15
*09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					15
*10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					15
*11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1254	2	20	9	N	18					33

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
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-
11	4350	X	3648	-0-	-702	-0-	3648	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
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
11	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
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-
11	1050	N	782	-0-	-268	-0-	782	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
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-
*11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	89	1	870	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
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-
11	2940	X	2725	-0-	-215	-0-	2725	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
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-
11	990	N	780	-0-	-210	-0-	780	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
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-
11	600	N	563	-0-	-37	-0-	52	1	511	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
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
11	5550	X	5211	-0-	-339	-0-	840	1	4371	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
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-
11	1170	N	892	-0-	-278	-0-	891	2	1	9	N	1					1

ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205611 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
*11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	270	1	670	2	N	-0-					14

MARTINEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 206648 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598

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
11	3090	X	2928	-0-	-162	-0-	2928	2			N	-0-					11

RMT WELL #: 8 RRCID -> 206816 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458

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-
11	6690	X	6213	-0-	-477	-0-	6213	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 206825 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672

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-
*11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	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
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-
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	2	N	-0-					-0-

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 207973 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

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-
11	1200	N	791	-0-	-409	-0-	791	2			N	-0-					-0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 208253 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

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
11	2760	X	2415	-0-	-345	-0-	389	1	2026	2	N	-0-					12

SNAVELY WELL #: 1 RRCID -> 208273 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF. 8937 - 11001

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-
11	2040	X	1815	-0-	-225	-0-	1815	2			N	-0-					-0-

SNAVELY WELL #: 2 RRCID -> 208628 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 11242 PERF. 9177 - 10980

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-
*11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 5 RRCID -> 208688 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8374 - 9948

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-
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 208833 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068

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-
*11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	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

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
11	1260	N	936	-0-	-324	-0-	936	2			N	-0-					4

RANCHITO "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211111 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972

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
11	6060	X	5700	-0-	-360	-0-	5700	2			N	-0-					9

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211115 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813

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-
11	2010	X	1742	-0-	-268	-0-	1742	2			N	-0-					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 4 RRCID -> 211414 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866

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
11	3810	X	3244	-0-	-566	-0-	3244	2			N	-0-					1

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 211538 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186

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-
11	690	N	297	-0-	-393	-0-	297	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
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-
*11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 212803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10600 - 10708

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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
*11	5400	X	5174	-0-	-226	-0-	5174	2			N	-0-					53

SINGER WELL #: 2 RRCID -> 213169 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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-
*11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213500 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898

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-
11	1980	N	1792	-0-	-188	-0-	1792	2			N	-0-					-0-

DELOZEIS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213592 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13236 - 13259

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-
*11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	39	1	720	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
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-
11	5040	X	3615	-0-	-1425	-0-	335	1	3280	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
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-
11	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	173	1	902	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
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-
*11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	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
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-
11	5340	X	4969	-0-	-371	-0-	4969	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
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-
11	4080	X	3419	-0-	-661	-0-	3419	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
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-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					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
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-
11	690	N	620	-0-	-70	-0-	620	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
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-
11	1470	N	1093	-0-	-377	-0-	1093	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
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-
*11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	212	1	2075	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
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-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
11	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	1625	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
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-
*11	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	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
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-
*11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	116	1	1133	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
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-
11	1920	N	1402	-0-	-518	-0-	1402	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
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-
*11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	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
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
11	240	N	175	-0-	-65	-0-	50	1	125	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
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
11	2070	N	1949	-0-	-121	-0-	1949	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
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
*11	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4627	2	22	9	N	20					267

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
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-
11	2610	N	2285	-0-	-325	-0-	2285	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
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-
11	3300	X	2998	-0-	-302	-0-	2998	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
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
*11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	249	1	2436	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
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
*11	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	1489	1	7751	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
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-
11	4350	X	4150	-0-	-200	-0-	4150	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
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-
*11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	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
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-
*11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	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
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-
11	4200	X	3474	-0-	-726	-0-	3474	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
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-
11	1950	N	1862	-0-	-88	-0-	1862	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
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-
*11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	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
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221536 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	117	1	1144	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 2 RRCID -> 221630 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 221634 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	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
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-
*11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	570	N	290	-0-	-280	-0-	47	1	243	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
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
*11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	378	1	1965	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
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
*11	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	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
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-
*11	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	956	1	9360	2	N	14					14
							15	9									

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
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
*11	2340	N	2016	-0-	-324	-0-	579	1	1437	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
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
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	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
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
*11	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	389	1	3611	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
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-
*11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	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
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-
*11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	42	1	388	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
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-
*11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	312	1	2899	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 4 RRCID -> 223372 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10010 - 10072

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-
11	1470	N	594	-0-	-876	-0-	58	1	536	2	N	-0-					-0-

J. VELA CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 223495 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 9435

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
11	5040	X	4571	-0-	-469	-0-	737	1	3834	2	N	-0-					11

RMT WELL #: 10 RRCID -> 223883 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542

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-
11	4680	X	4615	-0-	-65	-0-	4615	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 7 RRCID -> 224079 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374

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-
11	330	N	242	-0-	-88	-0-	39	1	203	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 224609 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11056 - 11108

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-
11	1140	N	874	-0-	-266	-0-	36	1	838	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, DELIA WELL #: 7 RRCID -> 224739 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
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
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	200	1	496	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
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-
*11	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	261	1	2421	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
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-
*11	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	1177	1	6127	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
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
*11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	206	1	1074	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
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-
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	27	1	253	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
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-
*11	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	280	1	5499	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
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-
11	1350	N	1042	-0-	-308	-0-	1042	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
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-
*11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	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
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-
11	2190	N	1786	-0-	-404	-0-	1786	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
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
*11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	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
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-
*11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	29	1	271	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 228391 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8748 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	535	1	5235	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 9 RRCID -> 228758 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	3510	X	3116	-0-	-394	-0-	502	1	2614	2	N	-0-					8

ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229890 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1920	N	1883	-0-	-37	-0-	174	1	1709	2	N	-0-					-0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229901 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8739 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1080	N	972	-0-	-108	-0-	972	2			N	-0-	4	6			27

ALEXANDER "A" WELL #: 4 RRCID -> 230050 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 10920 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 2 RRCID -> 230286 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	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
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
11	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			N	-0-					22

DASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 10 RRCID -> 231004 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080

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-
11	1680	N	1539	-0-	-141	-0-	248	1	1291	2	N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 231012 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342

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-
11	3420	X	3177	-0-	-243	-0-	3177	2			N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 1 RRCID -> 231255 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726

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-
11	240	N	177	-0-	-63	-0-	22	1	155	2	N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 232413 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120

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
11	2700	N	2024	-0-	-676	-0-	2024	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

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
*11	1680	N	1523	-0-	-157	-0-	1523	2			N	-0-	3	6			29

LAS AVISPAS WELL #: 3 RRCID -> 233175 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730

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-
*11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	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
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
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	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-
*11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 234836 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					20

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 12 RRCID -> 234902 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	1601	2			N	-0-					18

SALINAS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235325 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	5310	X	5157	-0-	-153	-0-	5157	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 5 RRCID -> 235989 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236364 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*11	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	191	1	3763	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

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-
11	660	N	68	-0-	-592	-0-	68	2			N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 237130 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540

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
*11	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	561	1	3992	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

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									
*11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	2	N	-0-					34

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR) WELL #: 1 RRCID -> 238074 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					6

SALINAS G.U. WELL #: 2 RRCID -> 239664 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 10024

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-
11	7830	X	7434	-0-	-396	-0-	7434	2			Y	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 239681 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170

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-
11	8970	X	8809	-0-	-161	-0-	8809	2			N	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 3 RRCID -> 240240 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 9900

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-
11	5850	X	5494	-0-	-356	-0-	5494	2			Y	-0-					-0-

RFM LTD A GU WELL #: 1 RRCID -> 241576 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8980 - 10542

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	16	2	4	9	Y	4	9	1			6

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 241724 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180

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-
11	2130	N	2114	-0-	-16	-0-	2114	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
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
*11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4542	2	6	9	Y	5	10	1			9

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 242040 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 11100

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-
*11	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 5 RRCID -> 242570 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10168 - 10192

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-
11	330	N	23	-0-	-307	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242842 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114

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-
11	2940	X	2815	-0-	-125	-0-	2815	2			N	-0-					-0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243083 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116

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-
11	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243413 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

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
11	9450	X	9355	-0-	-95	-0-	909	1	8446	2	N	-0-					14

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 243450 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8868 - 9226

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-
11	1770	N	961	-0-	-809	-0-	961	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 244670 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1950	N	1475	-0-	-475	-0-	1469	2	6	9	Y	5	11	1			10

VASQUEZ, ROMEO J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 244694 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	3090	X	2888	-0-	-202	-0-	281	1	2607	2	N	-0-					52

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 245863 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1620	N	1436	-0-	-184	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246023 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					22

SNAVELY GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 246027 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10158 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	2070	N	1235	-0-	-835	-0-	1235	2			N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 246029 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	2520	N	2447	-0-	-73	-0-	2447	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
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-
11	1380	N	934	-0-	-446	-0-	91	1	843	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, DELIA WELL #: 8 RRCID -> 247131 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	990	N	793	-0-	-197	-0-	77	1	716	2	N	-0-					-0-

GARZA WELL #: 3 RRCID -> 247229 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	1080	N	985	-0-	-95	-0-	985	2			N	-0-					6

3J ZAPATA RANCHES WELL #: 1ST RRCID -> 247380 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 10052

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-
*11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	110	1	1440	3	N	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 247400 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10043 - 10095

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-
*11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-

BRAVO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 248465 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10176 - 10216

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-
11	10260	X	10133	-0-	-127	-0-	719	1	9414	3	N	-0-					-0-

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 248821 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9411 - 9484

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-
*11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*11	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	315	1	6201	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
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-
*11	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
11	2580	X	2458	-0-	-122	-0-	118	1	2340	2	Y	-0-					-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 5 RRCID -> 252103 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 12 RRCID -> 252108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8660 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	5190	X	5182	-0-	-8	-0-	251	1	4930	2	N	1	1	6			1
							1	9									

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 252177 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 8696 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
*11	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	342	1	6725	2	N	-0-					-0-
	VOLPE				WELL #: 1	RRCID -> 253254						COMPL. DATE 09/10/2009					TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 11880
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-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
	VILLARREAL GUTIERREZ GU				WELL #: 3	RRCID -> 254146						COMPL. DATE 07/20/2009					TOTAL DEPTH 9460 PERF. 5500 - 10353
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
11	3000	X	2378	-0-	-622	-0-	2378	2			Y	-0-					3
	SALINAS G.U.				WELL #: 4	RRCID -> 254392						COMPL. DATE 12/13/2009					TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185
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-
11	300	N	130	-0-	-170	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
	VILLARREAL				WELL #: 8	RRCID -> 254492						COMPL. DATE 06/14/2011					TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749
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-
11	13440	X	11987	-0-	-1453	-0-	580	1	11407	2	Y	-0-					-0-
	DON HILARIO "A"				WELL #: 4	RRCID -> 254645						COMPL. DATE 10/20/2009					TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294
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-
*11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	176	1	2685	3	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-
11	16830	X	15419	-0-	-1411	-0-	746	1	14673	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
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-
11	37950	X	34712	-0-	-3238	-0-	1678	1	33034	2	Y	-0-					-0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259316 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 261691 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	2910	X	2757	-0-	-153	-0-	133	1	2624	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 14 RRCID -> 261878 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	9810	X	9432	-0-	-378	-0-	456	1	8976	2	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 13R RRCID -> 266122 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	113	1	2231	2	N	-0-	30	6			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 266552 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	10320	X	9960	-0-	-360	-0-	481	1	9475	2	N	4	1	6			79
							4	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 244496 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4358	-0-	-10026	-0-	433	1	3925	2	N	-0-					395
11	13350	X	5671	-0-	-7679	-0-	572	1	5085	2	N	13					408
							14	9									

ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 248176 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8183 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	140	1	4053	2	N	-0-					-0-
*11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	155	1	3436	2	N	-0-					-0-

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
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	4493	-0-	-622	-0-	4493	2			N	-0-					21
11	4950	X	4275	-0-	-675	-0-	207	1	4068	2	N	-0-					21

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 255119 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 13348 PERF.12008 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	433	-0-	-63	-0-	40	1	393	2	N	-0-					-0-
11	540	N	341	-0-	-199	-0-	43	1	298	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186651 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 10545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190808 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6604 - 7742

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
*11	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	762	1	5249	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

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	5	-0-	-6257	-0-	5	3			N	-0-			249
*11	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	3			N	-0-			249

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 236358 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7532 - 7774

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	5	-0-	-2103	-0-	5	3			N	-0-			214
*11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-			214

URIBE WELL #: 5 RRCID -> 241976 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7511 - 7716

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	5	-0-	-1390	-0-	5	3			N	-0-			17
*11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-			17

THE MEDUSA COMPANY 851528
GUTIERREZ, HECTOR MARIO WELL #: 1 RRCID -> 239738 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8776 - 8790

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-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
VELENO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201874 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	7050	X	6760	-0-	-290	-0-	505	1	6255	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 202932 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9728 - 9754

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-
11	4140	X	3621	-0-	-519	-0-	270	1	3351	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 4 RRCID -> 203851 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 9775

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-
11	810	N	770	-0-	-40	-0-	57	1	713	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 205381 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8898 - 9831

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-
11	2430	N	2301	-0-	-129	-0-	172	1	2129	3	N	-0-					-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207276 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010

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-
*11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	260	1	3218	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 6 RRCID -> 212813 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 9722

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-
11	6390	X	6060	-0-	-330	-0-	452	1	5608	3	N	-0-					-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213830 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9870 - 9898

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-
11	2520	N	2331	-0-	-189	-0-	174	1	2157	3	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
*11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	101	1	1254	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
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-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (WILCOX 7900) 29801 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL, EDUARDO WELL #: RRCID -> 062047 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2014

FALCON (QUEEN CITY) 30079 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FALCON WELL #: 1 RRCID -> 265120 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	11040	X	8426	-0-	-2614	-0-	2171	1	6123	2	Y	120	127	1			108
							132	9									

FALCON WELL #: 2 RRCID -> 267444 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9851 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	4470	X	3330	-0-	-1140	-0-	854	1	2409	2	Y	61	65	1			172
							67	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DOLEN WELL #: 1 RRCID -> 229335 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 14681 PERF.12532 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	961	X	961	-0-	-0-	-0-	273	1	688	2	N	-0-					-0-

VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229351 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 1227 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ERM WELL #: 1 RRCID -> 221572 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13085 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	390	N	12	-0-	-378	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-

MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	240	N	115	-0-	-125	-0-	29 1	1 9	85	3	N	1					1
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
*11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	155	1	469	3	N	-0-	1	6			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VISION OIL AND GAS LLC 886198
SALINAS WELL #: 1A RRCID -> 214655 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 16737 PERF.12552 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-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
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

WAGNER OIL COMPANY 891175
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	2310	X	1716	-0-	-594	-0-	48	1	1668	2	N	-0-					-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	28020	X	27036	-0-	-984	-0-	785	1	26251	2	N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	2850	X	2803	-0-	-47	-0-	78	1	2725	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
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-
11	2040	X	2031	-0-	-9	-0-	57	1	1974	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
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					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
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-
11	3660	X	2187	-0-	-1473	-0-	542	1	1645	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
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
*11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	130	1	393	3	N	-0-	1	6			-0-

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	1870	1	5664	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	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
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
11	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RUPP WELL #: 3 RRCID -> 095075 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 9358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1087	2	8	9	N	7					163

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 162200 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9053 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					127

RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 209933 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 225321 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2370	X	2023	-0-	-347	-0-	1984	3	39	9	N	35					44

WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	954	3	14	9	N	13					72

FALFURRIAS (7300) 30090 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 L RRCID -> 133128 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2017 - PLUGGED 08/24/17

FALFURRIAS (8100) 30090 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT - COX WELL #: 1 RRCID -> 159937 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8072 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
11	32070	X	21462	-0-	-10608	-0-	3232	1	18230	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
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-
11	150	N	12	-0-	-138	-0-	12	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
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-
11	270	X	39	-0-	-231	-0-	1	1	38	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
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-
11	150	N	15	-0-	-135	-0-	15	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
11	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
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-
11	11400	X	83	-0-	-11317	-0-	1	1	82	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
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-
11	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

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-
*11	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	181	1	3405	2	N	-0-			-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440

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-
11	31350	X	29958	-0-	-1392	-0-	94	1	29864	2	N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780

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-
11	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

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-
11	8250	X	6375	-0-	-1875	-0-	322	1	6053	2	N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316

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-
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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
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-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
11	58650	X	41084	-0-	-17566	-0-	129	1	40955	2	N	-0-					-0-

G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 18750 PERF.17025 - 17410

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
*11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	55	1	1030	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		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

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-
*11	37262	X	37262	-0-	-0-	-0-	1882	1	35380	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		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

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-
*11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	125	1	2348	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G.L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600

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-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		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

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-
11	55620	X	46440	-0-	-9180	-0-	146	1	46294	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
*11	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	67	1	1268	2	N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 14590 PERF.13984 - 14008

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
11	92580	X	84079	-0-	-8501	-0-	264	1	83815	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

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-
11	900	X	709	-0-	-191	-0-	36	1	673	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
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-
*11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	36	1	683	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	70	X	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-

FARMERS LIFE (1780) 30258 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 194026 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1774 - 1782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMERS LIFE (2400) 30258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FARMERS LIFE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 181577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2388 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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									
*11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	56	1	604	2	N	2	4	1			35
							2	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
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									
*11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	129	1	1398	2	N	4	6	1			2
							4	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
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-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 2 T RRCID -> 151653 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	51	1	550	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
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-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	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
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									
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	38	1	413	2	N	2	4	1			43
							2	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189806 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	51	1	554	2	N	-0-					86

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	133	1	1435	2	Y	4	5	1			35
							4	9									

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1062	2	3	9	N	3	4	1			2

M.M.A. CATTLE CO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 277341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8870 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	12660	X	-0-	-0-	-12660	-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
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									
11	8790	X	6028	-0-	-2762	-0-	505	1	5470	2	N	48	28	1			176
							53	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
11	1710	X	1557	-0-	-153	-0-	131	1	1422	2	N	4	6	1			49
							4	9									

SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	4290	X	4109	-0-	-181	-0-	1008	1	3101	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

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-
11	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
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-
11	2280	N	2123	-0-	-157	-0-	521	1	1602	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
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-
11	2700	N	2301	-0-	-399	-0-	564	1	1737	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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
11	3570	X	1439	-0-	-2131	-0-	328	1	1009	3	Y	93	153	1			15
							102	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
*11	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	1179	1	3630	3	Y	-0-					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 227542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 5820

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
11	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
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-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE GATES (COLE SANDS) 31139 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SCORE ENERGY COMPANY 758477
BAZAN ET AL WELL #: RRCID -> 098025 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 4465 - 4470

06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG WELL #: 15 RRCID -> 169435 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388

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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	62	1	510	3	Y	-0-					24
*11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	59	1	434	3	Y	-0-					24

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 45 RRCID -> 214786 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 42 RRCID -> 215184 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6624 - 6642

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	3	Y	-0-					4
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	Y	-0-					4

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

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
11	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

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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG J) 31533 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
CANTU UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182092 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 5558 - 5578

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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
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
*11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	284	1	27	2	N	-0-					7
							2495	3									

ZAMORA-STATE WELL #: 3 RRCID -> 123615 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9730 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	1272	1	121	2	N	3	3	8			10
							11187	3	3	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
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-
11	PRTL PLG		647	-0-	647	647	64	1	6	2	N	9	9	8			-0-
							567	3	10	9							

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
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									
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	38	1	4	2	N	41	41	8			-0-
							335	3	45	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
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			39

ZAMORA STATE WELL #: 9 RRCID -> 220495 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	N	17	17	8			13
							161	3	19	9							

ZAMORA STATE WELL #: 7 RRCID -> 221635 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	420	N	267	-0-	-153	-0-	26	1	2	2	N	11	11	8			10
							227	3	12	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222722 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 8782 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	229	1	22	2	N	199	192	1	7	8	43
							2013	3	219	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. GAS	(I) 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	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									
11	8310	X	6908	-0-		-1402	-0-	688	1	65	2	N	93	72	1	21	8	83
								6053	3	102	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224080 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978

06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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									
*11	1733	N	1733	-0-		-0-	-0-	174	1	17	2	N	10	10	8			12
								1531	3	11	9							

ZAMORA STATE WELL #: 10 RRCID -> 225003 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176

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									
11	1650	N	1457	-0-		-193	-0-	146	1	14	2	N	15	15	8			43
								1280	3	17	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
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									
11	1440	N	1358	-0-	-82	-0-	125	1	12	2	N	110	110	1			59
							1100	3	121	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
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									
11	7350	X	6947	-0-	-403	-0-	702	1	67	2	N	5	5	8			58
							6172	3	6	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
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									
*11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	79	1	8	2	N	8	8	8			26
							697	3	9	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
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									
11	210	N	52	-0-	-158	-0-	4	1	31	3	N	15	15	8			43
							17	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
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									
11	900	N	669	-0-	-231	-0-	67	1	6	2	N	9	9	8			14
							586	3	10	9							

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 243102 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8816 - 9881

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

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									
*11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	341	1	1257	2	Y	10	156	1			93
							11	9									

VANDERPOOL WELL #: 1 RRCID -> 229611 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659

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									
11	1410	N	1080	-0-	-330	-0-	221	1	859	2	Y	-0-					42

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE WELL #: 5ST RRCID -> 205374 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9761 - 9852

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-
*11	157	X	117	-0-	-40	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 7 RRCID -> 110956 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					Y	NO RPT					3

GARCIA, I. Y. WELL #: 8 RRCID -> 115351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					Y	NO RPT					7

GARCIA, I. Y. WELL #: 9 RRCID -> 117565 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					19

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 2 RRCID -> 118205 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					Y	NO RPT					7

YTURRIA L&C -B- WELL #: 1 RRCID -> 121430 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					6

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

YTURRIA L&C -B- WELL #: 3 RRCID -> 124488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 4 RRCID -> 124489 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12321 PERF. 9359 - 11349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 14 RRCID -> 125755 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11633 PERF.10461 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 126437 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8990 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, L&L CO. -C- WELL #: 5 RRCID -> 126955 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9744 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, L&C -B- WELL #: 4 RRCID -> 128064 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10050 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT					14

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					4

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 130353 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9474 - 9484

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L&L -C- WELL #: 1 RRCID -> 153956 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157152 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					-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
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
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174390 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 18 RRCID -> 178830 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 8291 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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									
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 12062 PERF. 9700 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181351 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					6

YTURRIA L&C -B- WELL #: 6 RRCID -> 182339 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & C -B- WELL #: 7 RRCID -> 183250 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					Y	NO RPT					17

GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

GARCIA, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 183835 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990

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									
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 8 RRCID -> 183837 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886

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
11	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					Y	NO RPT					114

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184828 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					Y	NO RPT					2

GARCIA, I. Y. WELL #: 29 RRCID -> 185099 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					Y	NO RPT					11

GARCIA, I. Y. WELL #: 26 RRCID -> 185212 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	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
11	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					3

GARCIA, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 185389 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 9 RRCID -> 186123 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 11200 - 11723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 30 RRCID -> 186377 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10008 - 10669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					6

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 25 RRCID -> 186854 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 6832 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

GARCIA, I. Y. WELL #: 28 RRCID -> 187657 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 187849 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	183 20	1 9	2553	2	Y	18	18	1			3
07	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	250 22	1 9	2659	2	Y	20	23	1			-0-
08	2100	N	2342	-0-	242	242	274 6	1 9	2062	2	Y	5	5	1			-0-
09	3000	N	2774	-0-	-226	16	152 7	1 9	2615	2	Y	6	5	1			1
10	2750	N	2734	-0-	-16	-0-	245 8	1 9	2481	2	Y	7	8	1			-0-
11	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 187956 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					1

YTURRIA L & L -C- WELL #: 8 RRCID -> 188023 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					Y	NO RPT					8

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 189003 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					19

GARCIA, I. Y. WELL #: 32 RRCID -> 189010 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10034 - 10180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 33 RRCID -> 189521 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					2

GARCIA, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 189726 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					Y	NO RPT					1

YTURRIA L & L -C- WELL #: 10 RRCID -> 189853 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11339 - 11410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					19

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARCIA, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 189881 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					4

GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190898 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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
11	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	88					Y	NO RPT					1

GARCIA, I. Y. WELL #: 34 RRCID -> 192244 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164

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
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					3

YTURRIA L & C -B- WELL #: 10 RRCID -> 193648 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	121	1	1692	2	Y	19	19	1			17
							21	9									
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	156	1	1654	2	Y	20	23	1			14
							22	9									
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	178	1	1336	2	Y	5	5	1			14
							6	9									
09	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	100	1	1722	2	Y	6	5	1			15
							7	9									
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	175	1	1776	2	Y	3	4	1			14
							3	9									
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					14

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & L -C- WELL #: 9 RRCID -> 195417 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 8 RRCID -> 199222 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8055 - 8120

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 9 RRCID -> 201085 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 35 RRCID -> 201536 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7165 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					Y	NO RPT					22

GARCIA-YTURRIA -A- GU WELL #: 1 RRCID -> 203555 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 37 RRCID -> 208622 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3780	X	3189	-0-	-591	-0-	208 69	1 9	2912	2	Y	63	66	1			3
07	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	353 79	1 9	3744	2	Y	72	75	1			-0-
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	361 76	1 9	2713	2	Y	69	69	1			-0-
09	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	219 88	1 9	3758	2	Y	80	63	1			17
10	4030	X	3731	-0-	-299	-0-	328 80	1 9	3323	2	Y	73	84	1			6
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					Y	NO RPT					6

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3J RRCID -> 242206 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 38 RRCID -> 244623 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350

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
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					Y	NO RPT					9

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246258 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I.Y. WELL #: 39 RRCID -> 247170 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					7

GARCIA, I. Y. WELL #: 40 RRCID -> 248319 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 11 RRCID -> 248431 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 10 RRCID -> 254266 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 11680 - 11699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					45

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 11 RRCID -> 255304 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 41 RRCID -> 255735 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11678 PERF. 6676 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 42 RRCID -> 282661 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5547 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					Y	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAMANO EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242186 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8500 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	778	2	6	9	N	5					296
11	1710	N	807	-0-	-903	-0-	798	2	9	9	N	8					304

SLICK STATE B WELL #: 14 RRCID -> 270468 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 5676 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	23850	X	23244	-0-	-606	-0-	2848 36	1 9	20360	3	Y	33	182	1			113
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	23619	-0-	-654	-0-	2556	1	21063	3	Y	-0-					113
11	23490	X	23273	-0-	-217	-0-	2767 80	1 9	20426	3	Y	73	176	1			10

SLICK STATE 'B' WELL #: RRCID -> 270846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8576 - 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
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 52 RRCID -> 248145 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 5808 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ACEVEDO WELL #: 3 RRCID -> 267733 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7970 - 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
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

DE FLORES, M. S. WELL #: 7 RRCID -> 268968 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 7952 - 9466

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									
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					69

FLORES (5600) 31533 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SLICK ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 100204 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5602 - 6154

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
11	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

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-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES (6050) 31533 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 1 RRCID -> 194615 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF. 6022 - 6142

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	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	208	1	1712	3	Y	6					36
							7	9									
*11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	180	1	1329	3	Y	-0-					36

FLORES (6050) //CONT.// 31533 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DIAMANTINA 40 WELL #: 1 RRCID -> 170184 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041

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
11	4230	X	2995	-0-	-1235	-0-	2988	2	7	9	N	6					55

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, M. WELL #: 2 RRCID -> 103040 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 151335 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858

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-
*11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	397	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 162442 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400

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-
*11	3000	N	3276	-0-	276	276	137	1	3139	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 164337 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	207	1	4769	2	N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 166102 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642

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-
*11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	53	1	1212	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 4 RRCID -> 170260 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324

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-
11	1740	X	1286	-0-	-454	-0-	54	1	1232	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 179525 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-

FLORES, M. WELL #: 6 RRCID -> 185156 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475

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-
*11	3000	N	6736	-0-	3736	3736	281	1	6455	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 6 RRCID -> 196927 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354

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-
*11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	388	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, M. WELL #: 7 RRCID -> 202379 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-

FLORES, M. WELL #: 9 RRCID -> 203105 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	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

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-
11	450	N	330	-0-	-120	-0-	14	1	316	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 7 RRCID -> 205655 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8216 - 8322

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 9 RRCID -> 222160 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330

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-
11	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	49	1	1131	2	N	-0-			-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	413	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 222897 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490

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-
*11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	24	1	545	2	N	-0-					-0-

FLORES, ROSA G. WELL #: 1 RRCID -> 225796 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306

06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3567	2	33	9	N	30					112
*07	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6348	2	85	9	N	77					189
*08	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	517	1	12774	2	N	-0-					189
*09	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	382	1	9108	2	N	-0-					189
*10	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	310	1	7347	2	N	-0-					189
*11	6960	X	6519	-0-	-441	-0-	272	1	6247	2	N	-0-	35	6			154

RAMIREZ, ABEL WELL #: 12 RRCID -> 233352 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530

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-
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	3	1	76	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

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									
*11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	384	1	1394	2	N	10					158
							11	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	64	1	6	2	N	9	9	8			-0-
							567	3	10	9							

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 279141 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8130 - 8234

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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980

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	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	162	1	1337	3	Y	-0-					71
*11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	178	1	1312	3	Y	-0-					71

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	6460	-0-	3360	9638	697	1	5745	3	Y	16					80
							18	9									
*11	3000	N	7412	-0-	4412	14050	883	1	6517	3	Y	11	24	1			67
							12	9									

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
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	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	342	1	2816	3	Y	-0-					81
*11	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	256	1	1891	3	Y	-0-					81

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
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	1470	-0-	-1940	-0-	159	1	1311	3	Y	-0-					19
11	3300	X	883	-0-	-2417	-0-	105	1	778	3	Y	-0-					19

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	3	Y	-0-					12
*11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	3	Y	-0-					12

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					21

BLOOMBERG WELL #: 10 RRCID -> 161426 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8782 - 8835

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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	70	1	578	3	Y	7					16
							8	9									
*11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	97	1	719	3	Y	5	10	1			11
							6	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 12 RRCID -> 166089 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002

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	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	216	1	1784	3	Y	-0-					30
*11	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	233	1	1722	3	Y	-0-					30

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910

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	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	770	1	6345	3	Y	-0-					137
*11	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	759	1	5604	3	Y	65					202
							72	9									

KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770

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	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	431	1	3556	2	N	-0-					1
*11	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	406	1	2998	2	N	-0-					1

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 6666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890

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	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	136	1	1121	3	Y	17					64
							19	9									
*11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	142	1	1048	3	Y	-0-					64

BLOOMBERG WELL #: 19 RRCID -> 175502 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176

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	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					27
*11	72	X	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					27

GARCIA, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 177078 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760

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	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	128	1	1059	3	Y	-0-					35
*11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	129	1	955	3	Y	-0-					35

BLOOMBERG UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 180031 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180

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	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	284	1	2340	3	Y	26					76
							29	9									
*11	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	322	1	2374	3	Y	30	64	1			42
							33	9									

BLOOMBERG WELL #: 21 RRCID -> 187225 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					162
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					178

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG. SAMUEL D. WELL #: 24 RRCID -> 198396 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	2846	-0-	-254	89	308	1	2538	3	Y	-0-					95
*11	3000	N	3070	-0-	70	159	366	1	2703	3	Y	1					96
							1	9									

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
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	2964	-0-	-74	-0-	317	1	2612	3	Y	32					185
							35	9									
11	3180	X	3093	-0-	-87	-0-	366	1	2702	3	Y	23	36	1			172
							25	9									

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
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	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	215	1	1773	3	Y	15					16
							17	9									
*11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	255	1	1884	3	Y	8	16	1			8
							9	9									

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
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	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	475	1	3918	3	Y	3					14
							3	9									
*11	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	728	1	5372	3	Y	32					46
							35	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9515 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	130	1	1068	3	Y	-0-					71
*11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	112	1	827	3	Y	4					75
							4	9									

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
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	69773	X	20512	-0-	-49261	-0-	2220	1	18292	3	Y	-0-					186
*11	17984	X	17984	-0-	-0-	-0-	2146	1	15838	3	Y	-0-					186

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
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	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	381	1	3138	3	Y	9					98
							10	9									
*11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	454	1	3353	3	Y	20					118
							22	9									

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
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	2873	N	2776	-0-	-97	-0-	300	1	2476	3	Y	-0-					19
*11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	387	1	2855	3	Y	8					27
							9	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	3

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	108	1	893	3	Y	-0-					87
*11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	120	1	888	3	Y	-0-					87

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
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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1

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
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	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	121	1	994	3	Y	-0-					89
*11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	123	1	907	3	Y	-0-					89

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
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	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	135	1	1112	3	Y	-0-					-0-
*11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	123	1	908	3	Y	-0-					-0-

SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 40 RRCID -> 212893 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 43 RRCID -> 214779 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114

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	3056	-0-	-540	-0-	330	1	2722	3	Y	4	7	1			74
							4	9									
11	3570	X	2802	-0-	-768	-0-	334	1	2468	3	Y	-0-					74

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088

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	832	N	832	-0-	-0-	-0-	90	1	742	3	Y	-0-					-0-
*11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	105	1	777	3	Y	-0-					-0-

SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980

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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	70	1	579	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
*11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	74	1	545	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61					141

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	644	1	5307	3	Y	12	31	1			21
							13	9									
*11	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	701	1	5173	3	Y	54					75
							59	9									

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
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	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	30	29	1			38
11	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					Y	7	6	1			39

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
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	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	700	1	5768	3	Y	11	11	1			13
							12	9									
*11	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	713	1	5259	3	Y	9	8	1			14
							10	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK STATE WELL #: 3 RRCID -> 222743 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	1867	1	15388	3	N	83					197
							91	9									
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	31	175	1			53

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	261	1	2147	3	Y	7	7	1			13
							8	9									
*11	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	299	1	2207	3	Y	9	8	1			14
							10	9									

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
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	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	213	1	1754	3	Y	2	6	1			59
							2	9									
*11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	218	1	1610	3	Y	32					91
							35	9									

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
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	3101	-0-	-123	-0-	332	1	2738	3	Y	28					55
							31	9									
11	2940	X	2733	-0-	-207	-0-	322	1	2379	3	Y	29	61	1			23
							32	9									

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
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		19	-0-	19	19	2	2	17	9	N	15					94
*11	19	X	-0-	-0-	-19	-0-					N	-0-					94

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	222	1	1832	3	Y	17					74
							19	9									
*11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	252	1	1861	3	Y	17	37	1			54
							19	9									

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
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	4352	-0-	-1445	-0-	469	1	3869	3	Y	13					137
							14	9									
11	5610	X	4365	-0-	-1245	-0-	517	1	3817	3	Y	28	44	1			121
							31	9									

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
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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					4
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	Y	-0-					4

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
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	4284	-0-	-273	-0-	463	1	3818	3	Y	3					14
							3	9									
*11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	484	1	3573	3	Y	8					22
							9	9									

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
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	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	138	1	1135	3	Y	256	255	1			28
							282	9									
*11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	136	1	1003	3	Y	259	242	1			45
							285	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67 RRCID -> 241628 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940

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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	40	1	328	3	Y	-0-					1
*11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	43	1	320	3	Y	-0-					1

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 63 RRCID -> 241717 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260

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	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	132	1	1090	3	Y	-0-					35
*11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	155	1	1143	3	Y	-0-					35

SLICK STATE "B" WELL #: 17 RRCID -> 242016 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100

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	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	234	1	1927	3	Y	6	6	1			15
							7	9									
*11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	256	1	1887	3	Y	18	17	1			16
							20	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754

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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	95	1	784	3	Y	15	15	1			53
							17	9									
*11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	85	1	624	3	Y	22	20	1			55
							24	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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	7640	-0-	-2528	-0-	826	1	6810	3	Y	4	10	1			7
							4	9									
11	10380	X	7634	-0-	-2746	-0-	911	1	6723	3	Y	-0-					7

KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494

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	6614	-0-	-113	-0-	711	1	5861	3	Y	38	95	1			41
							42	9									
11	6960	X	6438	-0-	-522	-0-	761	1	5620	3	Y	52					93
							57	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482

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	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	131	1	1082	3	Y	6	6	1			50
							7	9									
*11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	147	1	1085	3	Y	-0-					50

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	356	1	2936	3	Y	-0-					63
11	3540	X	3337	-0-	-203	-0-	398	1	2939	3	Y	-0-					63

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	121	1	996	3	Y	-0-					16
*11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	137	1	1008	3	Y	-0-					16

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
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	106	1			9

SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	34	1	277	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	41	1	304	3	Y	7	6	1			1
							8	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	150	1	1233	3	Y	15	38	1			47
							17	9									
*11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	151	1	1111	3	Y	12					59
							13	9									

KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174

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	4321	-0-	-143	-0-	4161	2	160	9	N	145	184	1			106
*11	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3846	2	165	9	N	150	179	1			77

SLICK STATE "B" WELL #: 10 RRCID -> 253641 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8854 - 8927

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	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	285	1	2350	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
*11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	293	1	2160	3	Y	-0-					6

SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002

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	1714	-0-	-270	-0-	185	1	1521	3	Y	7	7	1			10
							8	9									
11	1470	X	894	-0-	-576	-0-	107	1	787	3	Y	-0-					10

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	66	1	544	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	712	-0-	-38	-0-	78	1	576	3	Y	53	50	1			3
							58	9									

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
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	841	N	841	-0-	-0-	-0-	90	1	744	3	Y	6					28
							7	9									
*11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	100	1	741	3	Y	-0-					28

WAGNER OIL COMPANY 891175
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121969 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6918 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					94

SAMANO WELL #: 53 RRCID -> 243101 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5638					Y	NO RPT					178

RICHMOND WELL #: 14 RRCID -> 243663 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 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
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4379					Y	NO RPT					127

RICHMOND WELL #: 16 RRCID -> 247390 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 8165 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 15 RRCID -> 247406 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT					113

SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11967					Y	NO RPT					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2285					Y	NO RPT					1

SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
WEBB, L. A. WELL #: 17 RRCID -> 097314 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9604 - 9612

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-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETTY (DEEP CON.) GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 152601 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373

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-
11	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

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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) //CONT.// 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC //CONT.// 019786
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 189728 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9584 - 9612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

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
11	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

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-
11	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

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-
11	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

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-
11	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

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-
11	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
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-
11	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

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-
11	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

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-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 20 RRCID -> 150680 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6596 - 6624

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-
11	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

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-
11	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
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
11	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
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
11	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
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
11	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: 13 RRCID -> 129368 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN, D. J. WELL #: 14 RRCID -> 142695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8946 - 9066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 186306 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 21 RRCID -> 243745 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247056 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	480	X	118	-0-	-362	-0-	6	1	112	2	N	-0-					124

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
*11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	47	1	838	2	N	24	216	1			18
							26	9									

RUPP DEEP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 197703 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 10575 - 10608

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									
*11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	126	1	1569	2	N	106	193	1			132
							117	9									

SULLIVAN WELL #: 15 RRCID -> 213629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12104 PERF. 10286 - 10520

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN WELL #: 16 RRCID -> 226386 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10220 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	18540	X	9663	-0-	-8877	-0-	234	1	9247	2	N	165	193	1			199
							182	9									
07	17608	X	14138	-0-	-3470	-0-	302	1	13631	2	N	186	195	1			190
							205	9									
08	17608	X	11494	-0-	-6114	-0-	393	1	10913	2	N	171	191	1			170
							188	9									
09	17040	X	12037	-0-	-5003	-0-	477	1	11396	2	N	149	187	1			132
							164	9									
10	14136	X	8980	-0-	-5156	-0-	374	1	8410	2	N	178	181	1			129
							196	9									
11	13680	X	10226	-0-	-3454	-0-	533	1	9553	2	N	127	194	1			62
							140	9									

SULLIVAN WELL #: 17 RRCID -> 237501 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10268 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		7616	-0-	7616	20474	184	1	7279	2	N	139	195	1			271
							153	9									
07	37688	X	17214	-0-	-20474	-0-	365	1	16453	2	N	360	377	1			254
							396	9									
08	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	552	1	15322	2	N	230	382	1			102
							253	9									
09	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	424	1	10125	2	N	83					185
							91	9									
10	17205	X	11462	-0-	-5743	-0-	482	1	10846	2	N	122	187	1			120
							134	9									
11	16650	X	10269	-0-	-6381	-0-	536	1	9606	2	N	115					235
							127	9									

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
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									
*11	15163	X	15163	-0-	-0-	-0-	784	1	14045	2	N	304	384	1			122
							334	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
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									
11	46290	X	21504	-0-	-24786	-0-	1120	1	20068	2	N	287	388	1			347
							316	9									

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN WELL #: 20ST RRCID -> 260339 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 11346 PERF.10763 - 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
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									
*11	63948	X	29388	-0-	-34560	-0-	1499	1	26854	2	N	941	387	1			741
							1035	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

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
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					126

GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151053 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10154 - 10276

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154581 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10510 - 10560

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									
*11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	18	1	1309	2	N	7					245
							8	9									

RUPP GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 170547 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 10564

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
RUPP WELL #: 5 RRCID -> 197680 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10418 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	3000	N	17987	-0-	14987	14987	238	1	17297	2	N	411	384	1			130
							452	9									

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858

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
11	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 079123 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10281 - 10429

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	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

06	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG 4) //CONT.// 31591 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 151882 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9278 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	600	N	22	-0-	-578	-0-	4	1	18	2	N	-0-					172
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	81	1	604	2	N	6					178
							7	9									
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	55	1	283	2	N	-0-					178
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					178
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					178
*11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	11	1	773	2	N	40					218
							44	9									

SCHNITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173034 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 11380

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
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
GARCIA, CESAR WELL #: 1 RRCID -> 120453 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

FOX-HERD (ANDERSON) 32407 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
WENDLAND, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257670 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

GARCIA L&L CO WELL #: C 13 RRCID -> 181935 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II) 33104 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
COX & COX PRODUCTION CO. 183232
ALVAREZ, MCKIM WELL #: 1 RRCID -> 120934 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5645 - 5650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2014 - PLUGGED 11/28/06

FROST (RINCON 2A, SEG. II) //CONT.// 33104 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 9 RRCID -> 145014 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4192 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16-C RRCID -> 180035 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST (RINCON 4990) 33104 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 12 RRCID -> 159299 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 4202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1450					Y	NO RPT					-0-

FROST (VICKSBURG 9400) 33104 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 077212 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			179
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			179

SPENCER KENT CRANE WELL #: 1A RRCID -> 248558 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7010 - 7018

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	458 R	458	-0-	-0-	-0-	450	4	8 9	N	7		73
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		73

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

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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (A-1) //CONT.// 33305 013 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC //CONT.// 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13 L RRCID -> 157451 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COPANO BAY STATE WELL #: 62 RRCID -> 159878 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6068 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FULTON BEACH, WEST (A-2) 33305 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 16 RRCID -> 227982 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6162 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
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
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	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

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									
*11	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	34	1	4199	2	Y	935	923	1			108
						1029	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	42	2	6	9	Y	5	5	1			-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
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-
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	2 120	1 9	266	2	Y	109	97	1			12

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
*11	6078		5829	-0-	-249	-0-	45 295	1 9	5489	2	Y	268	273	1			31

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
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
11	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
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-
11	1830	#	-0-	-0-	-1830	-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 40 RRCID -> 276013 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4069 - 4077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA (VELA -A-) 33954 740 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 25 RRCID -> 277366 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
GUZMAN WELL #: 1A RRCID -> 282121 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3021 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (VILLARREAL) 33954 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 2 RRCID -> 251346 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 2876 - 2882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	150	N	-0-	-0-	-150		-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA (2000) 33954 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 16 RRCID -> 222336 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 2050 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA RANCH (L-40,WEST) 33970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
KALER ENERGY CORP. 450261
GARCIA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 191722 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 11074 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4673	2	120	9	N	109					186

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
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
11	1290	X	711	-0-	-579	-0-	700	2	11	9	N	10					36

SEMMES A WELL #: 2 RRCID -> 243660 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 12052 PERF. 10676 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 222925 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9041 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					81

WAGNER OIL COMPANY 891175
BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161860 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					124

STARR PRODUCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					268

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
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									
11	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					174

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652

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
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									
11	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					175

SEMMES WELL #: 1 RRCID -> 224232 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7942 - 7977

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
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									
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					222

STARRPRO MINERALS B WELL #: 6 RRCID -> 224233 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8225 - 8544

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
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									
11	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					360

SEMMES WELL #: 2 RRCID -> 224234 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7800 - 8063

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
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
11	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					124

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA, M. S.T. WELL #: 1 RRCID -> 228295 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10825 - 10830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					206

SHEERIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 240264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					331

STARRPRO MINERALS B WELL #: 1 RRCID -> 240357 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 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
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									
11	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					194

SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					147

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SHEERIN "B" WELL #: 2 RRCID -> 242013 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	3600	X	NO RPT	-0-	-3600	-0-					N	NO RPT					325

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
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									
11	13170	X	NO RPT	-0-	-13170	-0-					N	NO RPT					105

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
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									
11	13410	X	NO RPT	-0-	-13410	-0-					N	NO RPT					480

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
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									
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					74

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARR PRODUCE CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 248177 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					364

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
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									
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					85

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
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									
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					279

SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	165

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					110

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250189 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8878 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					425

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					153

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
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									
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					249

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254152 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					115

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
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									
11	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					327

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
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									
11	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					223

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
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					180

GARCIA, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255855 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 10534 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					140

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256168 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 258768 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	817 167	1 9	7725	2	N	152	66	1			457
07	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	841 143	1 9	7789	2	N	130	234	1			353
08	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	624 86	1 9	5897	2	N	78	54	1			377
09	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	851 309	1 9	8524	2	N	281	223	1			435
10	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	924	1	8328	2	N	-0-	54	1			381
11	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					381

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 1 RRCID -> 258897 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	443 89	1 9	4186	2	N	81	228	1			614
07	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	482 35	1 9	4461	2	N	32	27	1			619
08	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	365 18	1 9	3452	2	N	16	31	1			604
09	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	403 41	1 9	4038	2	N	37	22	1			619
10	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	476 40	1 9	4291	2	N	36	411	1			244
11	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					244

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
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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	11585					N	NO RPT					110

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 2 RRCID -> 260167 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	59040	X	49733	-0-	-9307	-0-	4675 848	1 9	44210	2	N	771	934	1			578
07	59861	X	50222	-0-	-9639	-0-	4815 815	1 9	44592	2	N	741	829	1			490
08	57815	X	40232	-0-	-17583	-0-	3784 689	1 9	35759	2	N	626	685	1			431
09	51390	X	36930	-0-	-14460	-0-	3291 669	1 9	32970	2	N	608	584	1			455
10	52514	X	48443	-0-	-4071	-0-	4743 944	1 9	42756	2	N	858	874	1			439
11	49740	X	NO RPT	-0-	-49740	-0-					N	NO RPT					439

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262970 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					247

SHEERIN "D" WELL #: 3 RRCID -> 263061 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					482

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
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									
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					226

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
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
11	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					174

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS STATE B WELL #: 9 RRCID -> 265236 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8898 - 8939

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					427

STARRPRO MINERALS 'C1' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265490 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 8412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					261

STARRPRO MINERALS B WELL #: 5 RRCID -> 266193 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8258 - 8530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					214

STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267996 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8126 - 8424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					109

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT					157

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
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									
11	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					42

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
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
*11	369	N	369	-0-	-0-	B -0-	369	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
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	#	-0-	-0-	-558	B -17865					N	-0-					-0-
11	390	#	-0-	-0-	-390	B -18255					N	-0-					-0-

GARZA (CONSOLIDATED) 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARZA L. WELL #: 2 RRCID -> 163582 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9967 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARZA, L. WELL #: 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
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					1

GARZA, L. WELL #: 12 RRCID -> 177716 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					10

GARZA, L. WELL #: 13 RRCID -> 178137 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					7

GARZA, L. WELL #: 15 RRCID -> 184553 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					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
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					8

GARZA, L. WELL #: 18 RRCID -> 185406 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10527 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					1

GARZA, L. WELL #: 17 RRCID -> 186016 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARZA, L. WELL #: 20 RRCID -> 186991 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10164 - 10200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA, L. WELL #: 21 RRCID -> 187934 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 9977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-10900					Y	NO RPT			-0-

GARZA, L. WELL #: 23 RRCID -> 191890 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	1050	X	NO RPT	-0-	-1050 B	-0-					Y	NO RPT			1

GARZA, L. WELL #: 26 RRCID -> 195216 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195383 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-16332					Y	NO RPT			-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195432 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA, L. WELL #: 29 RRCID -> 197452 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARZA, L. WELL #: 30 RRCID -> 199535 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					4

GARZA, L WELL #: 33 RRCID -> 206489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-37765					Y	NO RPT					1

GARZA, L WELL #: 35 RRCID -> 207400 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					2

GARZA, L WELL #: 34 RRCID -> 208680 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, LLC 501480
JOHN GARNER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 262502 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9331 - 14307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	2820	X	2256	-0-	-564	-0-	737	1	1427	2	Y	84	134	1			96
							92	9									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LINN OPERATING, LLC //CONT.// 501480
JOHN GARNER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 262738 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9479 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	4020	X	2654	-0-	-1366	-0-	802	1	1552	2	Y	273	420	1			329
							300	9									

JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012

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							
11	24450	X	21986	-0-	-2464	-0-	201	1	20479	2	Y	1141	1160	0	3	1	18
							51	4	1255	9							

GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036

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							
11	2490	X	2149	-0-	-341	-0-	19	1	1951	2	Y	157	154	0			3
							6	4	173	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
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							
11	2760	X	587	-0-	-2173	-0-	5	1	519	2	Y	55	71	0	1	1	1
							2	4	61	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
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							
11	18450	X	128	-0-	-18322	-0-	1	1	117	2	Y	9	11	0			-0-
							10	9									

GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	T. A.		6619	-0-	6619	6619	62	1	6311	2	Y	211	208	0			3
							14	4	232	9							

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
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							
11	7440	X	5886	-0-	-1554	-0-	367	1	5079	2	Y	377	384	0			15
							25	4	415	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 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
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							
11	10920	X	9502	-0-	-1418	-0-	590	1	8169	2	Y	637	624	0			25
							42	4	701	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
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							
*11	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	207	1	7884	2	Y	184	181	0			5
							181	4	202	9							

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
11	3690	X	2770	-0-	-920	-0-	142	1	2036	2	Y	523	501	0			55
							17	4	575	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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 #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	10710	X	10045	-0-	-665	-0-	526	1	8314	2	Y	1086	1073	0			53
							10	4	1195	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3814	-0-	-5096	-0-	95	1	3558	2	N	96	92	0			4
							55	4	106	9							
10	9083	X	5797	-0-	-3286	-0-	149	1	5471	2	N	119	120	0			3
							46	4	131	9							
11	8790	X	7961	-0-	-829	-0-	197	1	7492	2	N	91	91	0			3
							172	4	100	9							

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
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-
11	1830	X	1200	-0-	-630	-0-	11	1	1119	2	Y	61	60	0			1
							3	4	67	9							

GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	4290	X	2060	-0-	-2230	-0-	18	1	1799	2	Y	216	217	0			3
							5	4	238	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
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-
11	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 #: 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
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-
11	21120	X	-0-	-0-	-21120	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	513	1	7099	2	Y	657	655	0			25
							37	4	723	9							

GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	659	1	9127	2	Y	615	629	0			24
							45	4	677	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	10890	X	3681	-0-	-7209	-0-	188	1	2699	2	Y	701	662	0			74
							23	4	771	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
11	8370	X	5882	-0-	-2488	-0-	367	1	5074	2	Y	378	383	0			15
							25	4	416	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350

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	1630	-0-	-7910	-0-	41	1	1513	2	Y	48	46	0			2
							23	4	53	9							
10	8029	X	6693	-0-	-1336	-0-	167	1	6168	2	Y	277	273	0			6
							53	4	305	9							
11	7770	X	5535	-0-	-2235	-0-	126	1	4802	2	Y	452	445	0			13
							110	4	497	9							

GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911

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							
*11	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	70	1	7093	2	Y	605	613	0	1	1	10
							20	4	666	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	444	1	7016	2	Y	594	586	0			29
							8	4	653	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
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							
*11	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	62	1	6367	2	Y	461	470	0	1	1	7
							18	4	507	9							

GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	59	1	5964	2	Y	519	526	0	1	1	8
							16	4	571	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
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							
*11	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	64	1	6546	2	Y	557	562	0	1	1	9
							19	4	613	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	546	1	8622	2	Y	1140	1109	0			55
							10	4	1254	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
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							
*11	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	523	1	8254	2	Y	365	358	0			18
							9	4	402	9							

GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	6060	X	4032	-0-	-2028	-0-	39	1	3954	2	Y	28	28	0			-0-
							8	4	31	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	5820	X	4693	-0-	-1127	-0-	257	1	4051	2	Y	346	343	0			17
							4	4	381	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4138	-0-	-8792	-0-	103	1	3837	2	Y	126	261	0			5
							59	4	139	9							
10	15500	X	12640	-0-	-2860	-0-	313	1	11534	2	Y	632	623	0			14
							98	4	695	9							
*11	18865	X	18865	-0-	-0-	-0-	443	1	16841	2	Y	1086	1068	0			32
							386	4	1195	9							

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
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							
*11	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	479	1	6865	2	Y	545	551	0			57
							55	4	600	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	14580	X	8673	-0-	-5907	-0-	520	1	7467	2	Y	568	564	0			60
							61	4	625	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*11	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	749	1	10742	2	Y	803	796	0			84
							86	4	883	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	11520	X	6760	-0-	-4760	-0-	160	1	6088	2	Y	338	329	0			10
							140	4	372	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
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							
*11	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	356	1	5108	2	Y	413	412	0			43
							41	4	454	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	358	1	5140	2	Y	468	442	0			49
							42	4	515	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
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							
11	T. A.		5013	-0-	5013	9630	327	1	4174	2	Y	454	451	0			20
							13	4	499	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	T. A.		5617	-0-	5617	8776	385	1	4916	2	Y	276	275	0			12
							12	4	304	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
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							
11	15660	X	9890	-0-	-5770	-0-	93	1	9473	2	Y	275	276	0			4
							21	4	303	9							

GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	198	1	2743	2	Y	217	225	0			8
							14	4	239	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
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	1920	-0-	-750	-0-	45	1	1689	2	Y	145	139	0			6
							26	4	160	9							
10	3441	X	1863	-0-	-1578	-0-	46	1	1693	2	Y	100	104	0			2
							14	4	110	9							
11	3030	X	2959	-0-	-71	-0-	71	1	2701	2	Y	114	113	0			3
							62	4	125	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	44490	X	44490	-0-	-0-	-0-	2875	1	39810	2	Y	1481	1497	0			57
							176	4	1629	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
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							
11	T. A.		4074	-0-	4074	8670	267	1	3403	2	Y	358	352	0			16
							10	4	394	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	6360	X	2986	-0-	-3374	-0-	178	1	2556	2	Y	210	218	0			22
							21	4	231	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
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							
*11	24722	X	24722	-0-	-0-	-0-	1592	1	22050	2	Y	892	904	0			35
							99	4	981	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	7680	X	6357	-0-	-1323	-0-	374	1	5180	2	Y	702	691	0			27
							31	4	772	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
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							
11	11310	X	9133	-0-	-2177	-0-	570	1	7898	2	Y	568	565	0			22
							40	4	625	9							

GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	537	1	7432	2	Y	559	557	0			22
							37	4	615	9							

GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	583	1	8079	2	Y	635	617	0			25
							42	4	699	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	7890	X	7664	-0-	-226	-0-	478	1	6616	2	Y	488	478	0			19
							33	4	537	9							

GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	6960	X	6389	-0-	-571	-0-	393	1	5444	2	Y	475	464	0			18
							29	4	523	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	200	1	7613	2	Y	162	158	0			5
							175	4	178	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
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	4916	-0-	-4924	-0-	124	1	4665	2	Y	50	121	0			2
							72	4	55	9							
10	9455	X	6168	-0-	-3287	-0-	161	1	5949	2	Y	7	9	0			-0-
							50	4	8	9							
11	9150	X	7022	-0-	-2128	-0-	168	1	6391	2	Y	287	279	0			8
							147	4	316	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	304	1	11586	2	Y	230	224	0			7
							266	4	253	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
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							
11	T. A.		2439	-0-	2439	10738	161	1	2226	2	Y	39	57	0			2
							9	4	43	9							

GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	9120	X	1575	-0-	-7545	-0-	104	1	1435	2	Y	27	42	0			1
							6	4	30	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
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							
11	9540	X	7091	-0-	-2449	-0-	447	1	6195	2	Y	381	380	0			15
							30	4	419	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A WELL #: 5712 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	6495	-0-	-1455	-0-	160	1	5996	2	Y	224	215	0			9
							93	4	246	9							
10	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	245	1	9018	2	Y	385	386	0			8
							76	4	424	9							
11	7800	X	6920	-0-	-880	-0-	165	1	6269	2	Y	311	310	0			9
							144	4	342	9							

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
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							
11	5610	X	2811	-0-	-2799	-0-	71	1	2673	2	Y	5	6	0			-0-
							61	4	6	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1815	-0-	-4095	-0-	45	1	1679	2	Y	59	82	0			2
							26	4	65	9							
10	6727	X	4211	-0-	-2516	-0-	107	1	3954	2	Y	105	105	0			2
							34	4	116	9							
11	6510	X	4339	-0-	-2171	-0-	105	1	4002	2	Y	127	125	0			4
							92	4	140	9							

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
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							
*11	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	31	1	3120	2	Y	413	415	0	1	1	7
							10	4	454	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 2012AS RRCID -> 267802 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	7800	X	6368	-0-	-1432	-0-	58	1	5958	2	Y	306	307	0			5
							15	4	337	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
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							
11	4440	X	4105	-0-	-335	-0-	37	1	3749	2	Y	281	282	0	1	1	5
							10	4	309	9							

GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	48	1	4907	2	Y	299	302	0			5
							13	4	329	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
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							
*11	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	72	1	7300	2	Y	243	254	0	1	1	4
							16	4	267	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	53	1	5414	2	Y	242	247	0	1	1	4
							13	4	266	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
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							
11	10500	X	7943	-0-	-2557	-0-	70	1	7179	2	Y	612	610	0	1	1	10
							21	4	673	9							

GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	18821	X	18821	-0-	-0-	-0-	173	1	17677	2	Y	844	851	0	2	1	14
							43	4	928	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
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							
*11	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	99	1	10031	2	Y	615	619	0	1	1	10
							25	4	677	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	113	1	11435	2	Y	526	533	0	1	1	9
							27	4	579	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
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							
*11	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	134	1	13620	2	Y	910	909	0	1	1	15
							35	4	1001	9							

GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	12000	X	4624	-0-	-7376	-0-	41	1	4190	2	Y	346	347	0	1	1	6
							12	4	381	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
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							
11	10080	X	1699	-0-	-8381	-0-	17	1	1665	2	Y	13	13	0			-0-
							3	4	14	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	119	1	12086	2	Y	619	625	0	1	1	10
							29	4	681	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
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							
*11	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	34	1	3546	2	Y	62	64	0			1
							8	4	68	9							

GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	T. A.		16965	-0-	16965	24565	975	1	15397	2	Y	523	518	0			25
							18	4	575	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
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							
11	9600	X	7150	-0-	-2450	-0-	370	1	5840	2	Y	849	842	0			41
							6	4	934	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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							
11	6390	X	6279	-0-	-111	-0-	349	1	5506	2	Y	380	382	0			18
							6	4	418	9							

GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128

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							
11	8070	X	6933	-0-	-1137	-0-	385	1	6086	2	Y	414	424	0			20
							7	4	455	9							

GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887

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							
11	9480	X	8026	-0-	-1454	-0-	445	1	7021	2	Y	502	513	0			24
							8	4	552	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	595	1	9397	2	Y	469	477	0			23
							11	4	516	9							

GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	231	1	3655	2	Y	214	213	0			10
							5	4	235	9							

GATES 05-D WELL #: 1411 RRCID -> 269216 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8943 - 13917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	323	1	5105	2	Y	304	311	0			15
							6	4	334	9							

GATES 05-D WELL #: 1211 RRCID -> 269227 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8909 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	7320	X	4948	-0-	-2372	-0-	280	1	4422	2	Y	219	218	0			11
							5	4	241	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF.10387 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
11	4410	X	2730	-0-	-1680	-0-	153	1	2420	2	Y	140	145	0			7
							3	4	154	9							

GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	6900	X	6753	-0-	-147	-0-	381	1	6020	2	Y	314	316	0			15
							7	4	345	9							

GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	5700	X	5271	-0-	-429	-0-	294	1	4636	2	Y	305	302	0			15
							5	4	336	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
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							
11	6660	X	2863	-0-	-3797	-0-	156	1	2469	2	Y	214	215	0			10
							3	4	235	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8801 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	258	1	4078	2	Y	389	384	0			19
							5	4	428	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
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							
11	T. A.		9514	-0-	9514	19612	527	1	8324	2	Y	594	589	0			29
							10	4	653	9							

GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	8700	X	6876	-0-	-1824	-0-	384	1	6070	2	Y	377	382	0			18
							7	4	415	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
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							
11	10470	X	6530	-0-	-3940	-0-	348	1	5496	2	Y	618	609	0			30
							6	4	680	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
11	8910	X	7041	-0-	-1869	-0-	438	1	6279	2	Y	249	279	0			26
							50	4	274	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
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							
11	8100	X	3913	-0-	-4187	-0-	217	1	3430	2	N	238	238	0			12
							4	4	262	9							

GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	9600	X	6168	-0-	-3432	-0-	319	1	5037	2	Y	733	704	0			36
							6	4	806	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
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							
11	3870	X	3782	-0-	-88	-0-	216	1	3413	2	Y	135	141	0			7
							4	4	149	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	7320	X	5376	-0-	-1944	-0-	317	1	5002	2	N	47	57	0			2
							5	4	52	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
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							
11	7440	X	6309	-0-	-1131	-0-	362	1	5718	2	Y	202	205	0			10
							7	4	222	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	259	1	4083	2	N	286	279	0			14
							4	4	315	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
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							
*11	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	378	1	5971	2	Y	369	352	0			18
							7	4	406	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	23580	X	18551	-0-	-5029	-0-	1129	1	16206	2	N	986	983	0			104
							131	4	1085	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170

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							
11	8700	X	5051	-0-	-3649	-0-	314	1	4506	2	N	177	166	0			19
							36	4	195	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222

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							
11	6060	X	5834	-0-	-226	-0-	362	1	5196	2	N	213	207	0			22
							42	4	234	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 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
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							
11	11250	X	9645	-0-	-1605	-0-	590	1	8461	2	N	478	491	0			50
							68	4	526	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
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							
11	3450	X	2466	-0-	-984	-0-	143	1	2055	2	Y	228	210	0			24
							17	4	251	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	6720	X	5174	-0-	-1546	-0-	317	1	4547	2	Y	249	256	0			26
							36	4	274	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
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							
*11	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	286	1	4110	2	Y	143	167	0			15
							33	4	157	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	389	1	5576	2	Y	402	403	0			42
							44	4	442	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123

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							
11	15030	X	11942	-0-	-3088	-0-	704	1	10097	2	Y	963	978	0			101
							82	4	1059	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990

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							
11	7200	X	5210	-0-	-1990	-0-	313	1	4487	2	Y	340	350	0			36
							36	4	374	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	215	1	3089	2	Y	284	273	0			30
							25	4	312	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
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							
11	8580	X	4370	-0-	-4210	-0-	256	1	3667	2	Y	380	388	0			40
							29	4	418	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	25890	X	9019	-0-	-16871	-0-	87	1	8859	2	Y	50	49	0			1
							18	4	55	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	3330	X	2264	-0-	-1066	-0-	21	1	2163	2	Y	68	67	0			1
							5	4	75	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	5010	X	1105	-0-	-3905	-0-	10	1	1028	2	Y	58	57	0			1
							3	4	64	9							

GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	7470	X	7211	-0-	-259	-0-	63	1	6402	2	Y	661	662	0	1	1	11
							19	4	727	9							

GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	13680	X	9154	-0-	-4526	-0-	84	1	8529	2	Y	473	475	0	1	1	8
							21	4	520	9							

GATES 05D WELL #: 2313 RRCID -> 272557 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8908 - 14103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	28770	X	26578	-0-	-2192	-0-	239	1	24347	2	Y	1752	1757	0	2	1	28
							65	4	1927	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2413 RRCID -> 272559 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8922 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	T. A.		3382	-0-	3382	3382	31	1	3177	2	Y	151	149	0			2
							8	4	166	9							

GATES 05D WELL #: 3813A RRCID -> 272595 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8826 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	123	1	12469	2	Y	782	788	0	2	1	13
							32	4	860	9							

GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	18801	X	18801	-0-	-0-	-0-	173	1	17622	2	Y	875	886	0	2	1	14
							43	4	963	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	9120	X	6585	-0-	-2535	-0-	57	1	5806	2	Y	640	653	0	2	1	10
							18	4	704	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	12240	X	11792	-0-	-448	-0-	109	1	11073	2	Y	530	536	0	1	1	9
							27	4	583	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
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-
11	7860	X	1768	-0-	-6092	-0-	16	1	1642	2	Y	96	94	0			2
							4	4	106	9							

GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8814 - 13984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	59	1	6042	2	Y	500	504	0	1	1	8
							17	4	550	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
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							
11	7290	X	6712	-0-	-578	-0-	59	1	6051	2	Y	531	535	0	1	1	9
							18	4	584	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
11	6660	X	5350	-0-	-1310	-0-	47	1	4759	2	Y	482	483	0	1	1	8
							14	4	530	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
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							
11	22020	X	16085	-0-	-5935	-0-	144	1	14665	2	Y	1124	1125	0	2	1	18
							40	4	1236	9							

GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	72	1	7385	2	Y	534	536	0	1	1	9
							20	4	587	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
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							
11	9480	X	7937	-0-	-1543	-0-	73	1	7461	2	Y	350	354	0	1	1	6
							18	4	385	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 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
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							
11	13680	X	13292	-0-	-388	-0-	117	1	11903	2	Y	1125	1126	0	1	1	18
							34	4	1238	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
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-
11	7290	X	6460	-0-	-830	-0-	62	1	6316	2	Y	63	62	0			1
							13	4	69	9							

GATES 05D WELL #: 2613 RRCID -> 273512 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8907 - 14097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	12660	X	8177	-0-	-4483	-0-	76	1	7703	2	Y	345	360	0	2	1	6
							18	4	380	9							

GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8756 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	T. A.		30413	-0-	30413	59743	271	1	27594	2	Y	2247	2254	0	3	1	36
							76	4	2472	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	436	1	6255	2	Y	-0-					-0-
							49	4									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*11	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	385	1	5529	2	Y	225	201	0			24
							45	4	248	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	3000	N	4256	-0-	1256	1256	263	1	3777	2	Y	169	159	0			18
							30	4	186	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	11190	X	10105	-0-	-1085	-0-	676	1	8628	2	Y	706	701	0			32
							24	4	777	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
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							
11	8730	X	6240	-0-	-2490	-0-	420	1	5363	2	Y	403	405	0			18
							14	4	443	9							

GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	7680	X	6599	-0-	-1081	-0-	440	1	5609	2	Y	486	482	0			22
							15	4	535	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
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							
*11	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	163	1	13800	2	Y	-0-					-0-
							9	4									

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	10980	X	9326	-0-	-1654	-0-	109	1	9212	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

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
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							
*11	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	186	1	15799	2	Y	-0-					-0-
							10	4									

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
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									
11	21000	X	17191	-0-	-3809	-0-	200	1	16980	2	Y	-0-					-0-
							11	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
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							
11	11850	X	7302	-0-	-4548	-0-	83	1	7008	2	Y	185	183	0			3
							7	4	204	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B 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
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							
*11	28418	X	28418	-0-	-0-	-0-	331	1	27988	2	Y	74	75	0			1
							18	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
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							
11	9150	X	5250	-0-	-3900	-0-	61	1	5184	2	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	666	1	9569	2	Y	-0-	4	0			-0-
							76	4									

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
11	9720	X	8538	-0-	-1182	-0-	531	1	7624	2	Y	293	302	0			31
							61	4	322	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	159	1	15511	2	Y	201	199	0			4
							50	4	221	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 51 RRCID -> 274705 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9036 - 14258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	10050	X	-0-	-0-	-10050	-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
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							
11	9120	X	6719	-0-	-2401	-0-	165	1	6289	2	Y	109	108	0			3
							145	4	120	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 #: 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
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							
11	15750	X	5906	-0-	-9844	-0-	140	1	5343	2	Y	273	269	0			8
							123	4	300	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
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							
11	14010	X	6985	-0-	-7025	-0-	166	1	6323	2	Y	319	315	0			9
							145	4	351	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 52 RRCID -> 274712 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8961 - 14183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	939	1	13475	2	Y	997	940	0			105
							109	4	1097	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
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									
11	25980	X	15659	-0-	-10321	-0-	1013	1	14531	2	Y	-0-					-0-
							115	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 #: 54 RRCID -> 274714 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8988 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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							
*11	19476	X	19476	-0-		-0-	-0-	1251	1	17951	2	Y	120	119	0			13
								142	4	132	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. GAS	(I) 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	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							
*11	29767	X	29767	-0-		-0-	-0-	719	1	27369	2	Y	955	932	0			28
								628	4	1051	9							

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. GAS	(I) 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	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									
*11	10652	X	10652	-0-		-0-	-0-	689	1	9885	2	Y	-0-					-0-
								78	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. GAS	(I) 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	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							
*11	27034	X	27034	-0-		-0-	-0-	674	1	25648	2	Y	113	113	0			3
								588	4	124	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 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
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							
*11	14190	X	5359	-0-	-8831	-0-	52	1	5152	2	Y	125	124	0			3
							17	4	138	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
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-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	128	1	12445	2	Y	263	260	0			5
							40	4	289	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	7290	X	7045	-0-	-245	-0-	65	1	6609	2	Y	323	329	0	1	1	5
							16	4	355	9							

GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	39863	X	39863	-0-	-0-	-0-	2371	1	37443	2	Y	5	6	0			-0-
							43	4	6	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
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							
11	16050	X	12334	-0-	-3716	-0-	141	1	11919	2	Y	239	241	0			4
							11	4	263	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 #: 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
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							
*11	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	70	1	6870	2	Y	179	175	0			4
							23	4	197	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
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							
*11	DLQ G-10		12454	-0-	12454	24148	126	1	12242	2	Y	43	43	0			1
							39	4	47	9							

GATES 09 ROSE B GU4 WELL #: 1118 RRCID -> 274828 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9314 - 14580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	32649	X	32649	-0-	-0-	-0-	1942	1	30669	2	Y	3	3	0			-0-
							35	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
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							
11	T. A.		13443	-0-	13443	39112	787	1	12434	2	Y	189	211	0			9
							14	4	208	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 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	18366	X	18366	-0-		-0-	-0-	1089	1	17195	2	Y	57	60	0			3
								19	4	63	9							

GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	17850	X	15711	-0-		-2139	-0-	927	1	14651	2	Y	105	115	0			5
								17	4	116	9							

GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	41310	X	38341	-0-		-2969	-0-	2257	1	35644	2	Y	363	373	0			18
								41	4	399	9							

GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	28770	X	6749	-0-	-22021	-0-	65	1	6671	2	Y	-0-	11	0	1	1	-0-
							13	4									

GATES 05D WELL #: 1219 RRCID -> 274863 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9026 - 15683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	50422	X	50422	-0-	-0-	-0-	478	1	48709	2	Y	1027	1023	0	1	1	17
							105	4	1130	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 50 RRCID -> 274865 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8858 - 14275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	17352	X	17352	-0-	-0-	-0-	1119	1	16063	2	N	39	38	0			4
							127	4	43	9							

GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	14220	X	12364	-0-	-1856	-0-	733	1	11576	2	Y	38	45	0			2
							13	4	42	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 #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	33764	X	33764	-0-	-0-	-0-	815	1	31030	2	Y	1097	1071	0			32
							712	4	1207	9							

GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	23440	X	23440	-0-	-0-	-0-	222	1	22653	2	Y	469	474	0	1	1	8
							49	4	516	9							

GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	13410	X	5703	-0-	-7707	-0-	54	1	5545	2	Y	84	86	0			1
							12	4	92	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2219 RRCID -> 276353 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8965 - 16138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
11	36180	X	31118	-0-	-5062	-0-	291	1	29647	2	Y	1011	1017	0	2	1	16
							68	4	1112	9							

GATES 05D WELL #: 2019 RRCID -> 276355 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9057 - 15997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
11	60270	X	48948	-0-	-11322	-0-	459	1	46756	2	Y	1479	1490	0	3	1	24
							106	4	1627	9							

GATES 05D WELL #: 1115 RRCID -> 276380 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8914 - 13694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	26580	X	2359	-0-	-24221	-0-	22	1	2271	2	Y	55	54	0			1
							5	4	61	9							

GATES 05D WELL #: 2420 RRCID -> 276386 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 9088 - 15326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	37980	X	-0-	-0-	-37980	-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 #: 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
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-
11	69930	X	68053	-0-	-1877	-0-	630	1	64247	2	Y	2748	2704	0			44
							153	4	3023	9							

GATES 05D WELL #: 8021A RRCID -> 276488 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8968 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	59492	X	59492	-0-	-0-	-0-	551	1	56145	2	Y	2420	2381	0			39
							134	4	2662	9							

GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9057 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	DLQ G-10		45697	-0-	45697	98455	432	1	43978	2	Y	1083	1090	0	2	1	18
							96	4	1191	9							

GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2220 RRCID -> 276742 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8993 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	46830	X	-0-	-0-	-46830	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9083 - 15723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	71850	X	22956	-0-	-48894	-0-	213	1	21685	2	Y	915	900	0			15
							51	4	1007	9							

GATES 05D WELL #: 2021 RRCID -> 276748 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9112 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	81180	X	59427	-0-	-21753	-0-	554	1	56443	2	Y	2090	2056	0			34
							131	4	2299	9							

GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8972 - 16532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	77670	X	68415	-0-	-9255	-0-	625	1	63662	2	Y	3607	3567	0	1	1	58
							160	4	3968	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
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-
11	24540	X	2727	-0-	-21813	-0-	26	1	2629	2	Y	60	59	0			1
							6	4	66	9							

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
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							
11	56910	X	3238	-0-	-53672	-0-	32	1	3154	2	Y	42	52	0	1	1	1
							6	4	46	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
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-
11	26910	X	13750	-0-	-13160	-0-	127	1	12943	2	Y	590	580	0			10
							31	4	649	9							

GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8876 - 15918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	80790	X	75157	-0-	-5633	-0-	700	1	71346	2	Y	2677	2634	0			43
							166	4	2945	9							

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 8307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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							
*11	55007	X	55007	-0-	-0-	-0-	512	1	52182	2	Y	1992	2023	0	5	1	32
							122	4	2191	9							

GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683

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-
*11	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	61	1	6185	2	Y	514	506	0			8
							17	4	565	9							

GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115

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-
*11	31595	X	31595	-0-	-0-	-0-	291	1	29674	2	Y	1416	1393	0			23
							72	4	1558	9							

GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592

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							
*11	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	78	1	7957	2	N	177	180	0			3
							17	4	195	9							

GATES 05D WELL #: 1020 RRCID -> 278632 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8907 - 16128

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							
11	T. A.		102664	-0-	102664	272268	938	1	95621	2	Y	5332	5485	0	18	1	86
							240	4	5865	9							

GATES 05D WELL #: 2620 RRCID -> 278636 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9052 - 15694

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-
11	47040	X	36141	-0-	-10899	-0-	323	1	32927	2	Y	2546	2505	0			41
							90	4	2801	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1820 RRCID -> 278639 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9044 - 16106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	79825					Y	-0-	53	0	4	1	-0-

GATES 05D WELL #: 2113 RRCID -> 278640 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1420 RRCID -> 278660 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8962 - 16064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	T. A.		119636	-0-	119636	234489	1114	1	113563	2	Y	4268	4249	0	4	1	69
							264	4	4695	9							

GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1220 RRCID -> 278666 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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							
11	76440	X	49846	-0-	-26594	-0-	3115	1	43132	2	Y	3076	3128	0			119
							215	4	3384	9							

GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	T. A.		99137	-0-	99137	227735	914	1	93094	2	Y	4457	4527	0	11	1	72
							226	4	4903	9							

GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

GATES 05D WELL #: 2713 RRCID -> 279808 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8961 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	63862	X	63862	-0-	-0-	-0-	577	1	58801	2	Y	3936	3971	0	8	1	64
							154	4	4330	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 2028 RRCID -> 279810 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9287 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	T. A.		187553	-0-	187553	397817	2115	1	179175	2	Y	5517	5548	0			103
							194	4	6069	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3028 RRCID -> 279811 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9155 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	T. A.		249809	-0-	249809	510972	2821	1	239013	2	Y	7019	7096	0			131
							254	4	7721	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
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							
*11	190570	X	190570	-0-	-0-	-0-	2150	1	182164	2	Y	5509	5505	0			103
							196	4	6060	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
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							
*11	83169	X	83169	-0-	-0-	-0-	750	1	76326	2	Y	5355	5408	0	11	1	87
							202	4	5891	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 279979 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9080 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	48750	X	9096	-0-	-39654	-0-	85	1	8649	2	Y	311	306	0			5
							20	4	342	9							

GATES 05D UNIT WELL #: 3014 RRCID -> 279980 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8925 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	46080	X	18231	-0-	-27849	-0-	166	1	16965	2	Y	961	945	0			16
							43	4	1057	9							

GATES 05D UNIT WELL #: 5014 RRCID -> 279982 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9006 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	82730	X	82730	-0-	-0-	-0-	766	1	78146	2	Y	3302	3347	0	8	1	53
							186	4	3632	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
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							
11	58950	X	55729	-0-	-3221	-0-	3745	1	47763	2	Y	3723	3719	0			166
							126	4	4095	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 14W RRCID -> 280246 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8873 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	120780	X	105306	-0-	-15474	-0-	7102	1	90582	2	Y	6716	6689	0			300
							234	4	7388	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1011 RRCID -> 281645 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 3608 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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-
11	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

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-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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-
11	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

06	408480	X	287272	-0-	-121208	-0-	2285	1	278621	2	Y	5548	5291	0	335	1	56
							263	4	6103	9							
07	422096	X	274016	-0-	-148080	-0-	2202	1	263069	2	Y	7684	7536	0	82	1	122
							293	4	8452	9							
08	422096	X	261388	-0-	-160708	-0-	2639	1	250607	2	Y	7201	7246	0			77
							221	4	7921	9							
09	408480	X	190772	-0-	-217708	-0-	2304	1	181323	2	Y	6336	6327	0			86
							175	4	6970	9							
10	299460	X	216107	-0-	-83353	-0-	2524	1	206656	2	Y	5853	5803	0			136
							489	4	6438	9							
11	287280	X	201320	-0-	-85960	-0-	2281	1	193268	2	Y	5068	5109	0			95
							196	4	5575	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE A BVP 33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282358 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9025 - 15064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	483600	X	302520	-0-	-181080	-0-	2381	1	290252	2	Y	8701	8298	0	550	1	88
							316	4	9571	9							
07	499720	X	280518	-0-	-219202	-0-	2240	1	267613	2	Y	9396	9215	0	120	1	149
							329	4	10336	9							
08	499720	X	271152	-0-	-228568	-0-	2719	1	258195	2	Y	9074	9126	0			97
							257	4	9981	9							
09	483600	X	195435	-0-	-288165	-0-	2377	1	187046	2	Y	5318	5343	0			72
							162	4	5850	9							
10	392615	X	226779	-0-	-165836	-0-	2652	1	217114	2	Y	5914	5848	0			138
							508	4	6505	9							
11	302520	X	211481	-0-	-91039	-0-	2414	1	204566	2	Y	3922	3987	0			73
							187	4	4314	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1618 RRCID -> 282428 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9100 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	456960	X	239408	-0-	-217552	-0-	2732	1	231437	2	Y	4570	4628	0			85
							212	4	5027	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 5028 RRCID -> 282430 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9298 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	536400	X	276028	-0-	-260372	-0-	3094	1	262108	2	Y	9564	9596	0			179
							306	4	10520	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1518 RRCID -> 282431 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 9110 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	508980	X	251826	-0-	-257154	-0-	2846	1	241151	2	Y	6886	6920	0			129
							254	4	7575	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 1718 RRCID -> 282432 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9064 - 15894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	399810	X	206394	-0-	-193416	-0-	2321	1	196639	2	Y	6558	6602	0			123
							220	4	7214	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1818 RRCID -> 282433 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9029 - 15859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	317190	X	177677	-0-	-139513	-0-	1989	1	168505	2	Y	6348	6373	0			119
							200	4	6983	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 6028 RRCID -> 282488 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9195 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	480570	X	226678	-0-	-253892	-0-	2561	1	217001	2	Y	6261	6296	0			117
							229	4	6887	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1918 RRCID -> 282529 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9077 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	447090	X	209260	-0-	-237830	-0-	2346	1	198880	2	Y	7094	7123	0			133
							231	4	7803	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 A RRCID -> 282571 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9038 - 16179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		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							
*11	422010	X	195926	-0-		-226084	-0-	1876	1	183242	2	Y	9278	9426	0			190
								602	4	10206	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2118 RRCID -> 282572 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 9086 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		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							
*11	391830	X	201041	-0-		-190789	-0-	1965	1	191907	2	Y	5949	6062	0			122
								625	4	6544	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2218 RRCID -> 282573 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 746 PERF. 9187 - 16328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		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							
*11	390360	X	179982	-0-		-210378	-0-	1716	1	167581	2	Y	9212	9281	0			189
								552	4	10133	9							

GATES 05D UNIT B WELL #: 1319 RRCID -> 282684 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9152 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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		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							
11	168030	X	149933	-0-		-18097	-0-	1412	1	143846	2	Y	3960	4034	0	10	1	64
								319	4	4356	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D UNIT C WELL #: 1519 RRCID -> 282685 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 9133 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	344970	X	276258	-0-	-68712	-0-	2582	1	263108	2	Y	9059	9217	0	24	1	147
							603	4	9965	9							

GATES 05D UNIT C WELL #: 1719 RRCID -> 282686 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9030 - 15807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		173208	-0-	173208	173208	3150	1	163189	2	Y	5922	5786	0			136
							355	4	6514	9							
08	0		471095	-0-	471095	644303	7181	1	441750	2	Y	19284	19023	0			397
							952	4	21212	9							
09	978726	X	334423	-0-	-644303	-0-	4592	1	311327	2	Y	15691	15725	0			363
							1244	4	17260	9							
10	478206	X	327174	-0-	-151032	-0-	3954	1	304544	2	Y	16318	16298	0			383
							726	4	17950	9							
11	462780	X	297469	-0-	-165311	-0-	2746	1	279775	2	Y	12975	13120	0	28	1	210
							675	4	14273	9							

GATES 05D UNIT E WELL #: 2119 RRCID -> 282927 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8974 - 15074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		411166	-0-	411166	411166	6335	1	389664	2	Y	13035	12767	0			268
							828	4	14339	9							
*09	0	W	397609	-0-	397609	808775	5577	1	378134	2	Y	11343	11349	0			262
							1421	4	12477	9							
*10	0	W	462946	-0-	462946	1271721	5728	1	441198	2	Y	13633	13575	0			320
							1024	4	14996	9							
*11	0	W	377709	-0-	377709	1649430	3522	1	358902	2	Y	13141	13225	0	23	1	213
							830	4	14455	9							

GATES 05D UNIT F WELL #: 5020 RRCID -> 282928 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9082 - 16147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		227397	-0-	227397	227397	3498	1	215168	2	Y	7521	7366	0			155
							458	4	8273	9							
09	0		240169	-0-	240169	467566	3313	1	224636	2	Y	10304	10221	0			238
							886	4	11334	9							
10	0	W	151219	-0-	151219	618785	1833	1	141164	2	Y	7170	7240	0			168
							335	4	7887	9							
11	0	W	269268	-0-	269268	888053	2495	1	254212	2	Y	10870	10850	0	12	1	176
							604	4	11957	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
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	2031	-0-	-139	-0-	107	1	1899	3	Y	14	38	1			-0-
							10	4	15	9							
11	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	107	1	1847	3	Y	10	8	1			2
							10	4	11	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2950	-0-	-181	-0-	154	1	2730	3	Y	47	76	1			-0-
							14	4	52	9							
11	3030	X	2912	-0-	-118	-0-	155	1	2663	3	Y	72	59	1			13
							15	4	79	9							

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
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	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	392	1	6945	3	N	121	200	1			-0-
							36	4	133	9							
11	7200	X	7132	-0-	-68	-0-	376	1	6472	3	N	225	192	1			33
							36	4	248	9							

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
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	5441	-0-	-480	-0-	286	1	5073	3	Y	50	82	1			-0-
							27	4	55	9							
11	5760	X	5220	-0-	-540	-0-	281	1	4825	3	Y	79	66	1			13
							27	4	87	9							

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
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	3922	-0-	-294	-0-	202	1	3573	3	Y	116	219	1			-0-
							19	4	128	9							
11	4050	X	3698	-0-	-352	-0-	198	1	3408	3	Y	66	58	1			8
							19	4	73	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8059	-0-	-497	-0-	418	1	7414	3	Y	171	288	1			-0-
							39	4	188	9							
11	8280	X	7981	-0-	-299	-0-	418	1	7190	3	Y	303	258	1			45
							40	4	333	9							

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
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	8586	-0-	-280	-0-	451	1	7987	3	Y	96	159	1			-0-
							42	4	106	9							
11	8580	X	7432	-0-	-1148	-0-	399	1	6870	3	Y	114	101	1			13
							38	4	125	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5356	-0-	-875	-0-	282	1	4996	3	Y	47	71	1			-0-
							26	4	52	9							
11	5700	X	5267	-0-	-433	-0-	283	1	4876	3	Y	74	60	1			14
							27	4	81	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1860	-0-	-93	-0-	97	1	1714	3	Y	36	57	1			-0-
							9	4	40	9							
11	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	97	1	1668	3	Y	62	52	1			10
							9	4	68	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1926	-0-	-89	-0-	100	1	1776	3	Y	37	54	1			-0-
							9	4	41	9							
*11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	99	1	1709	3	Y	189	169	1			20
							10	4	208	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1914	-0-	-163	-0-	99	1	1763	3	Y	39	63	1			-0-
							9	4	43	9							
11	2010	X	1939	-0-	-71	-0-	102	1	1748	3	Y	72	60	1			12
							10	4	79	9							

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
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	1337	-0-	-89	-0-	70	1	1240	3	Y	19	33	1			-0-
							6	4	21	9							
11	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	69	1	1194	3	Y	43	31	1			12
							7	4	47	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4128	-0-	-243	-0-	216	1	3830	3	Y	56	91	1			-0-
							20	4	62	9							
11	4170	X	4067	-0-	-103	-0-	217	1	3727	3	Y	93	77	1			16
							21	4	102	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3254	-0-	-32	-0-	168	1	2970	3	Y	91	129	1			-0-
							16	4	100	9							
*11	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	173	1	2983	3	Y	111	89	1			22
							17	4	122	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3053	-0-	-233	-0-	160	1	2831	3	Y	43	67	1			-0-
							15	4	47	9							
11	3180	X	2987	-0-	-193	-0-	159	1	2729	3	Y	76	63	1			13
							15	4	84	9							

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
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	4566	-0-	-332	-0-	236	1	4191	3	Y	106	167	1			-0-
							22	4	117	9							
11	4740	X	4493	-0-	-247	-0-	235	1	4042	3	Y	175	145	1			30
							23	4	193	9							

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
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	5607	-0-	-1058	-0-	290	1	5141	3	Y	135	190	1			-0-
							27	4	149	9							
11	6450	X	5461	-0-	-989	-0-	287	1	4939	3	Y	188	165	1			23
							28	4	207	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5931	-0-	-145	-0-	298	1	5289	3	Y	287	479	1			-0-
							28	4	316	9							
*11	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	304	1	5223	3	Y	344	262	1			82
							29	4	378	9							

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
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	2112	-0-	-182	-0-	109	1	1934	3	Y	54	86	1			-0-
							10	4	59	9							
11	2190	N	2066	-0-	-124	-0-	107	1	1844	3	Y	95	80	1			15
							10	4	105	9							

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
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	5146	-0-	-1612	-0-	268	1	4757	3	Y	87	144	1			-0-
							25	4	96	9							
11	6540	X	5170	-0-	-1370	-0-	273	1	4699	3	Y	156	129	1			27
							26	4	172	9							

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
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	3674	-0-	-511	-0-	190	1	3372	3	Y	85	146	1			-0-
							18	4	94	9							
11	4020	X	3399	-0-	-621	-0-	178	1	3063	3	Y	128	108	1			20
							17	4	141	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3494	-0-	-350	-0-	182	1	3230	3	Y	59	92	1			-0-
							17	4	65	9							
11	3660	X	3510	-0-	-150	-0-	186	1	3198	3	Y	98	82	1			16
							18	4	108	9							

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
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	3986	-0-	-385	-0-	207	1	3666	3	Y	85	133	1			-0-
							19	4	94	9							
11	4230	X	3958	-0-	-272	-0-	208	1	3586	3	Y	131	109	1			22
							20	4	144	9							

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
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	2511	X	2478	-0-	-33	-0-	123	1	2177	3	N	152	211	1			-0-
							11	4	167	9							
11	2400	X	2376	-0-	-24	-0-	123	1	2107	3	N	122	113	1			9
							12	4	134	9							

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
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	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	220	1	3903	3	N	80	112	1			-0-
							20	4	88	9							
11	3930	X	3862	-0-	-68	-0-	206	1	3547	3	N	81	69	1			12
							20	4	89	9							

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
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
*11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	317	3	4	9	Y	4	4	1			4

GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY) 34242 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174123 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 10620 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAVILAN (MIOCENE) 34268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
LA PITA WELL #: 2R RRCID -> 262265 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8612 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
06		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
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2017 - PLUGGED 08/31/17

GEORGE BUCK (4TH HINNANT) 34445 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HERSCHAP BROS. 381350
AVIATORS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104990 COMPL. DATE 03/18/1983 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

GERONIMO (FRIO LOWER) 34583 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
PRIDAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164809 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10728 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2520	#	2020	-0-	-500	-0-	396	1	1451	3	N	157	156	1			33
							173	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
11	30	X	17	-0-	-13	-0-	17	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
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-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1843 WELL #: 1 RRCID -> 113623 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4926 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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
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-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	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
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-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602

BRASK WELL #: 2 RRCID -> 190561 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4770 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	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
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
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	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
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
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	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
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
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					28

BRASK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199602 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4895 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					14

BRASK WELL #: 13 RRCID -> 200043 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4790 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					10

BRASK "A" WELL #: 4 RRCID -> 201134 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5256 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					22

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
BRASK WELL #: 15 RRCID -> 209693 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4619 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					28

BRASK "A' WELL #: 6 RRCID -> 214107 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4760 - 4895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					15

BRASK "A" WELL #: 7 RRCID -> 217092 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5113 - 5393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					13

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
PALAFOX EXPLOR. CO. -17- WELL #: 117 RRCID -> 047595 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5461 - 5532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	3000	N	3121	-0-	121	121	14	1	3107	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
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-
*11	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	251	1	2373	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
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-
11	930	N	760	-0-	-170	-0-	3	1	757	2	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 2 RRCID -> 170564 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5239 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	1020	N	760	-0-	-260	-0-	3	1	757	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 3 RRCID -> 171674 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5342

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-
11	1140	N	991	-0-	-149	-0-	5	1	986	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20B- WELL #: 1 RRCID -> 172822 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5501 - 5793

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-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 3 RRCID -> 172850 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5192 - 5648

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-
11	1290	N	930	-0-	-360	-0-	4	1	926	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 4 RRCID -> 173078 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5340 - 5505

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-
11	2100	N	1449	-0-	-651	-0-	7	1	1442	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20A- WELL #: 1 RRCID -> 173079 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5390 - 5706

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -9- WELL #: 3 RRCID -> 173196 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5400 - 5648

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-
11	960	N	233	-0-	-727	-0-	1	1	232	2	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 4 RRCID -> 173770 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5262 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	5	1	1094	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
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-
*11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	6	1	1213	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
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-
11	840	N	716	-0-	-124	-0-	3	1	713	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 2 RRCID -> 179503 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5632 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 7 RRCID -> 179505 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5230 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	2010	N	1787	-0-	-223	-0-	8	1	1779	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 5 RRCID -> 179999 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5240 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	1050	N	840	-0-	-210	-0-	4	1	836	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 6 RRCID -> 180000 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5190 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	2	1	441	2	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 7 RRCID -> 181138 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5270 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	4	1	813	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 8 RRCID -> 181182 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5220 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	5	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	4	1	862	2	N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES, A. E., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044007 COMPL. DATE 05/01/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	94	1	244	3	Y	-0-					-0-
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	73	1	270	3	Y	-0-					-0-

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
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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	115	1	300	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	90	1	333	3	Y	-0-					-0-

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
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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	41	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	30	-0-	-120	-0-	6	1	24	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 1 RRCID -> 046186 COMPL. DATE 07/26/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	146	3	Y	-0-					-0-
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	4	1	178	3	Y	-0-					-0-

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
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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-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
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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	5	1	221	3	Y	-0-					-0-
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	209	3	Y	-0-					-0-

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
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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	65	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	47	1	175	3	Y	-0-					-0-

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
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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	12	1	569	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	497	-0-	-913	-0-	12	1	485	3	Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 7 RRCID -> 052406 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH 5742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 069971 COMPL. DATE 11/30/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 5 RRCID -> 070143 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	13					N	-0-					-0-

GATES -B- WELL #: 4 RRCID -> 070652 COMPL. DATE 03/05/1977 TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	21	-0-	-399	-0-	5	1	16	3	Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 072989 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	8	1	403	3	Y	-0-					-0-
*11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	8	1	315	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES -B- WELL #: 6 RRCID -> 073855 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	2	1	362	3	Y	-0-					-0-
*11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	229	3	N	-0-					-0-
11	360	N	241	-0-	-119	-0-	6	1	235	3	N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	Y	-0-					-0-
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	142	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "A" WELL #: 9 RRCID -> 111193 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	7	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE 1040 WELL #: 1 RRCID -> 136478 COMPL. DATE 09/11/1990 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4862 - 5102

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

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 5V RRCID -> 149991 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5232 - 5268

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 30 RRCID -> 170359 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5487 - 5495

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 24 RRCID -> 170360 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5315 - 5469

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX UNIT WELL #: F 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 20 RRCID -> 170362 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	7	1	363	3	N	-0-					-0-
11	420	N	298	-0-	-122	-0-	7	1	291	3	N	-0-					-0-

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
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	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	21	1	1024	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1209	-0-	-381	-0-	28	1	1181	3	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	24	1	1154	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	881	-0-	-679	-0-	21 1	1 9	859	3	N	1	1	8			-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
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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	18	1	891	3	N	-0-					-0-
11	960	N	857	-0-	-103	-0-	20	1	837	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 26 RRCID -> 170368 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	N	-0-					-0-

GATES 1268 WELL #: 9B RRCID -> 170372 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 1270 WELL #: 12A RRCID -> 170373 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5091 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	42	1	110	3	N	-0-					-0-
*11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	30	1	112	3	N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 2016 WELL #: 14A RRCID -> 170478 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5130 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	33	1	121	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	43	1	111	3	Y	-0-					-0-
*11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	30	1	113	3	Y	-0-					-0-

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
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	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	38	1	1855	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2280	N	1659	-0-	-621	-0-	39	1	1620	3	N	-0-					-0-

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
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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

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
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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	3	Y	-0-					-0-
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 25 RRCID -> 179414 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 6 RRCID -> 180083 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 11 RRCID -> 180090 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	23	1	1105	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	976	-0-	-674	-0-	23	1	953	3	N	-0-					-0-

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
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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	N	-0-					6
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					6

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
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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	10	1	494	3	N	-0-					-0-
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	12	1	480	3	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	120	-0-	120	120	3	1	117	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 28 RRCID -> 181711 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	28	1	1346	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1356	-0-	-144	-0-	32	1	1324	3	N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 38 RRCID -> 181783 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	5	1	230	3	N	-0-					-0-
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	8	1	353	3	N	-0-					-0-

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
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	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	25	1	1207	3	N	-0-					1
11	1530	N	984	-0-	-546	-0-	23	1	961	3	N	-0-					-0-

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
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	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	34	1	1673	3	N	-0-					1
11	1680	N	1606	-0-	-74	-0-	38	1	1568	3	N	-0-					1

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
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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	279	3	N	-0-					-0-
11	270	N	205	-0-	-65	-0-	5	1	200	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 13 RRCID -> 182088 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 39 RRCID -> 182607 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 5295 - 5450

06	0	N	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 16 RRCID -> 182695 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 32 RRCID -> 183758 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 29 RRCID -> 183759 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495

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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	224	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	143	-0-	-1027	-0-	3	1	140	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 23 RRCID -> 183761 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407

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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	12	1	603	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	493	-0-	-557	-0-	12	1	481	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX UNIT WELL #: F 22 RRCID -> 183766 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	983	N	983	-0-	-0-	-0-	20	1	963	3	N	-0-			-0-
11	1260	N	914	-0-	-346	-0-	21	1	893	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 18 RRCID -> 184832 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 34 RRCID -> 185683 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448

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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	3	N	-0-			-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	3	1	110	3	N	-0-			-0-

PALAFOX 7E WELL #: 40 RRCID -> 185732 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505

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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	114	3	N	-0-			-0-
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	186	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 27 RRCID -> 186164 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 19 RRCID -> 186842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508

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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES 1857 WELL #: 17A RRCID -> 186843 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303

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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	50	1	131	3	N	-0-			1
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	40	1	147	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX UNIT WELL #: F 57 RRCID -> 187407 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	11	1	530	3	N	-0-			-0-
*11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	9	1	372	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 58 RRCID -> 187850 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415

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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	279	3	N	-0-			-0-
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	8	1	319	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 21 RRCID -> 188238 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 22 RRCID -> 189135 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697

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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	3	1	141	3	Y	-0-			-0-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	118	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 50 RRCID -> 190051 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367

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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	12	1	574	3	Y	-0-			-0-
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	13	1	532	3	Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 23 RRCID -> 190275 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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		599	-0-	599	1493	12	1	587	3	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		216	-0-	216	1709	5	1	211	3	Y	-0-			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 24 RRCID -> 191378 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES WELL #: 10B RRCID -> 191390 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	3	N	-0-			-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	1	18	3	N	-0-			-0-

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
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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-			-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-			-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	18	1	47	3	N	-0-			-0-
*11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	17	1	64	3	N	-0-			-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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
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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	3	Y	-0-			-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	6	1	20	3	Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 2016 WELL #: 30A RRCID -> 204910 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	60	1	156	3	N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	37	1	138	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 36 RRCID -> 205629 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498

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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	4	1	152	3	Y	-0-					-0-

GATES 1269 WELL #: 29A RRCID -> 206636 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243

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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	19	1	50	3	Y	-0-					1
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	12	1	45	3	Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH 1846 WELL #: 2 RRCID -> 206936 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4884

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 1269 WELL #: 16A RRCID -> 207624 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5050 - 5244

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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	34	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	15	1	56	3	Y	-0-					-0-

GATES 1857 WELL #: 23A RRCID -> 207626 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 1857 WELL #: 27A RRCID -> 207627 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 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
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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-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
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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 3 RRCID -> 216345 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					1
*11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 7 RRCID -> 217328 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES LW 1285 WELL #: 5H RRCID -> 218278 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	3	Y	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 9 RRCID -> 230550 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	89	1	233	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	317	-0-	-73	-0-	68	1	249	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 5 RRCID -> 234922 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	778	N	778	-0-	-0-	-0-	98	1	680	3	N	-0-					-0-
11	990	N	818	-0-	-172	-0-	85	1	732	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GATES 1857 WELL #: 28A RRCID -> 235219 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 5402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 1290 WELL #: 3 RRCID -> 236428 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5335 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	109	1	48	3	N	-0-					-0-
11	390	N	115	-0-	-275	-0-	113	1	2	3	N	-0-					-0-

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
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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	3	Y	-0-					1
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					1

GATES "N" TR5 WELL #: 7 RRCID -> 240342 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5478 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	33	1	162	3	N	-0-					1
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	15	1	281	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1270 WELL #: 31A RRCID -> 242228 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 11 RRCID -> 242574 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 12 RRCID -> 247913 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 19B RRCID -> 250181 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 13 RRCID -> 253109 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 14H RRCID -> 256767 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2943	-0-	-297	-0-	461	1 1 9	2481	3	N	1	1	8			-0-
07	3348	X	3009	-0-	-339	-0-	529	1 1 9	2479	3	N	1	1	8			-0-
08	3317	X	2743	-0-	-574	-0-	753	1 1 9	1989	3	N	1	1	8			-0-
09	3180	X	2630	-0-	-550	-0-	751	1 2 9	1877	3	N	2	2	8			-0-
10	3131	X	2932	-0-	-199	-0-	813	1 2 9	2117	3	N	2	2	8			-0-
11	2940	X	2739	-0-	-201	-0-	583	1 3 9	2153	3	N	3	3	8			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR5 WELL #: 8 RRCID -> 259078 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5454 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	8	1	1284	3	N	-0-					32
11	1260	N	1075	-0-	-185	-0-	1075	3			N	-0-					32

GATES "N" TR4 WELL #: 6 RRCID -> 268995 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2003

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
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 071275 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 7 RRCID -> 074506 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 1400 - 1520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GATES "H" WELL #: 8 RRCID -> 117960 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5270 - 5430

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2017 - P/A 06/22/17

GATES E WELL #: 13 RRCID -> 142373 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5266 - 5390

06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2017 - P/A 06/28/17

GATES E WELL #: 11 RRCID -> 143275 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5487 - 5493

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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 "LE" WELL #: 107A RRCID -> 175688 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 5514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH 6 WELL #: 1288 RRCID -> 178060 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5113 - 5272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 407A RRCID -> 188465 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5415 - 5535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 404 A RRCID -> 208758 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5319 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH FGH WELL #: 404 RRCID -> 214074 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5400 - 5499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES E WELL #: 605A RRCID -> 214754 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5268 - 5433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05S WELL #: 6287 RRCID -> 223051 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5207 - 5582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 4012A RRCID -> 226961 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5600 - 5701

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH FGH WELL #: 1005 RRCID -> 241615 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5256 - 5410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES E WELL #: 805A RRCID -> 241755 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5267 - 5425

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05S WELL #: 903 RRCID -> 248479 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATES 05S WELL #: 5011 RRCID -> 261742 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 5741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BLOCKER RANCH 1840 WELL #: 2 RRCID -> 081375 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 960 - 1120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASK WELL #: RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK WELL #: RRCID -> 220414 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2 WELL #: 4 RRCID -> 078727 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3 WELL #: 5 RRCID -> 079336 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4348 - 4358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 2015 RRCID -> 084467 COMPL. DATE 03/23/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 1015 RRCID -> 084516 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4260 - 4308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	42	-0-	42	42	42	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	42					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE 4-1 WELL #: 1 RRCID -> 084517 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4193 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		78	-0-	78	78	78	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	78					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
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		53	-0-	53	53	53	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	53					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
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		114	-0-	114	114	114	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	114					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1017 RRCID -> 086789 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4148 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		51	-0-	51	51	51	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	51					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
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		367	-0-	367	367	367	3			Y	-0-					26
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	367					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
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		84	-0-	84	84	84	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	84					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
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		183	-0-	183	183	183	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	183					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE -E- WELL #: 2034 RRCID -> 086794 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4142 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 109 RRCID -> 086795 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4074 - 4154

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		92	-0-	92	92	92	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	92					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1011 RRCID -> 086796 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4164 - 4226

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		143	-0-	143	143	143	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	143					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3 WELL #: 7 RRCID -> 087289 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4191 - 4253

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-
11	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

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-
11	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

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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 103 RRCID -> 087575 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3979 - 4030

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		136	-0-	136	136	136	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	136					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE "F" WELL #: 1013 RRCID -> 089353 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3 WELL #: 8 RRCID -> 091605 COMPL. DATE 10/24/1979 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4360 - 4380

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-
11	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

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	91	-0-	91	91	91	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	91					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 8 RRCID -> 093604 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4972 - 5107

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	75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	75					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 2011 RRCID -> 185169 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4430 - 4440

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	89	-0-	89	89	89	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	89					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 203 RRCID -> 185170 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4342 - 4372

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 209 RRCID -> 185172 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4004 - 4154

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE "F" WELL #: 217 RRCID -> 186776 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4108 - 4166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		85	-0-	85	85	85	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	85					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
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		400	-0-	400	400	400	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	400					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
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		244	-0-	244	244	244	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	244					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 2020 RRCID -> 199697 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4331 - 4383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APACHE WELL #: 13 RRCID -> 209850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4810 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 9 RRCID -> 210375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5054 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-17 WELL #: 3 RRCID -> 210527 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4150 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE 3-28 WELL #: 3 RRCID -> 210528 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4588 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 10 RRCID -> 215032 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5166 - 5356

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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 9 RRCID -> 215035 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4912 - 5017

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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-22 WELL #: 6 RRCID -> 215117 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 4360

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		53	-0-	53	53	53	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	53					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-3 WELL #: 3 RRCID -> 215118 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4014 - 4038

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-34 WELL #: 3 RRCID -> 215119 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4138 - 4410

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		166	-0-	166	166	166	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	166					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE 3-32 WELL #: 7 RRCID -> 215244 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4264 - 4521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		311	-0-	311	311	311	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	311					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 3 RRCID -> 216589 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4204 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		311	-0-	311	311	311	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	311					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 1 RRCID -> 051179 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 213 RRCID -> 067452 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY WELL #: 413 RRCID -> 073209 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 119 RRCID -> 073362 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 3020 RRCID -> 095057 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5048 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 3011 RRCID -> 095519 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5052 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY, O.S. WELL #: 5018 RRCID -> 111927 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5076 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 5019 RRCID -> 143225 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 510 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY, O.S. WELL #: 3016 RRCID -> 165243 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5204 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 170396 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 4846 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9017 RRCID -> 170796 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5061 - 5075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 8018 RRCID -> 171672 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5004 - 5009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 2012 RRCID -> 172450 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4812 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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 #: 9018 RRCID -> 172540 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5013 - 5057

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 172602 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4945 - 5077

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1018 RRCID -> 173104 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5052 - 5070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 173318 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 1218 RRCID -> 174694 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 176726 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4912 - 5040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 7019 RRCID -> 179556 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4994 - 5174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 2016 RRCID -> 179829 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4876 - 5010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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 #: 7022 RRCID -> 180441 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5163 - 5230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1318 RRCID -> 181145 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4964 - 5143

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 181837 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5340 - 5345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 501 RRCID -> 181941 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4982 - 5140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 182341 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5286 - 5332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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 #: 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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1121 RRCID -> 186831 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 5140 - 5268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 187946 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5070 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
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
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	2	Y	-0-					5

BRASK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 191119 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5032 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	23	1	264	2	Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 191388 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5557 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK RANCH WELL #: 5 RRCID -> 191412 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5176 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK STATE 1846 WELL #: 3 RRCID -> 191759 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4813 - 4994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		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

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
*11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	2	Y	-0-			5

BRASK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 192473 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5030 - 5160

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-
*11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	271	2	Y	-0-			-0-

BRASK STATE 1840S WELL #: 3 RRCID -> 193627 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5152 - 5252

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-
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 193650 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5004 - 5118

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11		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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11		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

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
*11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	2	Y	-0-			9

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
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
*11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	2	Y	-0-					4

BRASK STATE 1840S WELL #: 4 RRCID -> 194463 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	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
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
*11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	2	Y	-0-					5

BRASK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 195149 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5011 - 5142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	298	2	Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195944 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5370 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	13	1	154	2	Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 9 RRCID -> 196001 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRASK RANCH WELL #: 8R RRCID -> 196033 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5336 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 5 RRCID -> 196111 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5326 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK RANCH WELL #: 10 RRCID -> 196351 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5262 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1219 RRCID -> 199522 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5046 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9020R RRCID -> 199663 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5094 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
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
11	T. A.		167	-0-	167	490	13	1	154	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
11	T. A.	294	-0-	294	869	23	1	271	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 701 RRCID -> 207861 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4962 - 5114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
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-
11	T. A.	289	-0-	289	877	23	1	266	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1518 RRCID -> 212385 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 4940 - 5262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 6012 RRCID -> 213483 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4858 - 4984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
*11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	25	1	289	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
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
*11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	271	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1119 RRCID -> 218790 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5006 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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 #: 7012 RRCID -> 221205 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4830 - 4928

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	T. A.	313	-0-	313	894	25	1	288	2	Y	-0-					4

BRASK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 224965 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	T. A.	344	-0-	344	964	27	1	317	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 801 RRCID -> 226775 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5359 - 5364

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 228459 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4935 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 242281 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 8012 RRCID -> 243882 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4872 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 1215 RRCID -> 248183 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4875 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 248282 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4918 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1919 RRCID -> 248362 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5000 - 5181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 2119 RRCID -> 248369 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5008 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1620 RRCID -> 248374 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4974 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 8 RRCID -> 250613 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	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

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		196	-0-	196	196	196	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	196					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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350) 36094 531 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR WELL #: 2 RRCID -> 148503 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8348 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	68					163

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	570	N	155	-0-	-415	-0-	155	2			N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
11	420	N	57	-0-	-363	-0-	57	2		N	-0-			-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 210 RRCID -> 269651 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 2220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER) 36108 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09 WELL #: 62 RRCID -> 259014 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1198 - 1205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (HOCKLEY 2000) 36108 096 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 207 WELL #: 3 RRCID -> 127196 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1678 - 1694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO) 36108 128 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 135 RRCID -> 117284 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 2376 - 2393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
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-
11	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
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-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	134	-0-	-703	-0-	134	3			Y	-0-					80
11	750	N	369	-0-	-381	-0-	368	3	1	9	Y	1					81

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
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-
11	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
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-
*11	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	415	1	960	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
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
11	1320	N	1045	-0-	-275	-0-	250	1	795	2	N	-0-					133

WIEDERKEHR, L. WELL #: 91 RRCID -> 010641 COMPL. DATE 05/05/1949 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	331	1	5303	2	Y	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	283	1	4530	2	Y	2	193	1			95
							2	9									

FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
*11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	78	1	311	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

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-
11	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

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-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
*11	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	286	1	4587	2	N	3	193	1	3	8	44
							3	9									

NORRIS, JOHN D.I. 613098
WIEDERKEHR, HENRY WELL #: RRCID -> 115647 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155

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
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	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
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-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
11	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
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-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1080) 36108 609 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 197 RRCID -> 092255 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1075 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11		120	237	-0-	117	866	237	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100) 36108 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 212 RRCID -> 197514 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 2047 - 2051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 20 RRCID -> 083371 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1118 - 1122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(1200) 36108 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR L. WELL #: 97 RRCID -> 196125 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 1320 - 1334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11		296	296	-0-	-0-	-0-	296	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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
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-
11	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

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-
11	810	#	604	-0-	-206	-0-	604	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

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-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-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

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	1204	-0-	-594	-0-	1202	3	2	9	Y	2					101
11	1170	N	1024	-0-	-146	-0-	1023	3	1	9	Y	1					102

HAHL, C. W. FEE WELL #: 41 RRCID -> 148318 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11406 - 11434

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMISTEAD WELL #: 1 RRCID -> 153162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF.11374 - 11420

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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									
11	4350	X	3721	-0-	-629	-0-	1121	1	2597	2	N	3					70
							3	9									

HAHL WELL #: 2 RRCID -> 144563 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11494

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-
11	1110	N	379	-0-	-731	-0-	114	1	265	2	N	-0-					-0-

WENDT WELL #: 1 RRCID -> 147771 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 11406

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	32	X	21	-0-	-11	-0-	7	1	14	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WENDT WELL #: 2 RRCID -> 153789 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11272 - 11306

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2014 - W/O TO 04-250200 7/07

GOVT. WELLS,S. (COLE 1550) 36112 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 277606 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5686 - 5706

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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-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

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	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	70	1	287	2	N	-0-					-0-
11	0	N	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
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	397	-0-	397 B	-15750	78	1	319	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-15750					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	1590	#	1001	-0-	-589	-0-	313 36	1 9	652	2	N	33	33	1			220
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	#	1535	-0-	-170	-0-	516 18	1 9	1001	2	N	16	16	1			220
11	1800	#	1779	-0-	-21	-0-	587 19	1 9	1173	2	N	17	17	1			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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	880	N	880	-0-	-0-	-0-	298	1	579	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	216	1	431	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									

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
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
*11	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	1994	2	342	9	N	311	179	1			234

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
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
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ, T. WELL #: 1VU RRCID -> 047679 COMPL. DATE 12/19/1969 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	650	-0-	-342	-0-	218	1	424	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
11	960	X	550	-0-	-410	-0-	181	1	361	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	1			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S (4100) 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 038628 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	105	1	204	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	101	1	201	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

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
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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	144	1	280	2	N	-0-					34
*11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	149	1	299	2	N	6	6	1			34
							7	9									

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
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	18872		7092	-0-	-11780	-0-	2381	1	4623	2	N	80	80	1			118
							88	9									
11	750		6139	-0-	5389	5389	2016	1	4029	2	N	85	85	1			118
							94	9									

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	31	-0-	-62	-0-	6	1	24	2	N	1	1	1			67
							1	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1	1			67

GREGG WOOD, WEST (5450) 36802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 T RRCID -> 035549 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, W. (5530) 36802 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
WOOD/WARDNER WELL #: 2 RRCID -> 211972 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5445 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	7050	X	6084	-0-	-966	-0-	6015	2	69	9	N	63					170

WOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 279335 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5550 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	1128	2			N	-0-					185

WOOD-WARDNER WELL #: 4 RRCID -> 279548 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5500 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	4950	X	4912	-0-	-38	-0-	4851	2	61	9	N	55					170

GRUY (WILCOX) 37244 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUY, V. K. WELL #: 1 RRCID -> 116956 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 17094 PERF. 14086 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9887	X	9887	-0-	-0-	-0-	6218	1	3669	2	N	-0-					-0-
*10	38990		20518	-0-	-18472	-0-	12188	1	8330	2	N	-0-					-0-
11	1980		18006	-0-	16026	16026	10726	1	7280	2	N	-0-					-0-

GRUY (WILCOX FB-2) 37244 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUY, V.K. WELL #: 2 RRCID -> 157171 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 14282 PERF.13750 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	1639	1	967	2	N	-0-					1
*10	3587		2739	-0-	-848	-0-	1627	1	1112	2	N	-0-					1
11	1830		2636	-0-	806	806	1570	1	1066	2	N	-0-					1

GUADALUPE (VICKSBURG J-1) 37250 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOLLAND, W.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228689 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7686 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
11	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
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	196	-0-	-52	-0-	73	1	123	2	N	-0-					-0-
*09	240	N	197	-0-	-43	-0-	65	1	132	2	N	-0-					-0-
*10	279	N	227	-0-	-52	-0-	50	1	177	2	N	-0-					-0-
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	29	1	105	2	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA (ELVELLA) //CONT.// 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
GRUY ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 135403 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 11584 PERF.10634 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	10	X	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA (9800) 37300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOD MOGLIA WELL #: 1 C RRCID -> 105007 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9838 - 9866

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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

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	#	2405	-0-	-1036	-0-	895	1	1510	2	N	-0-	37	7			41
*09	3150	#	1413	-0-	-1737	-0-	469	1	944	2	N	-0-					41
*10	3052	R	3052	-0-	-0-	-0-	667	1	2346	2	N	35					76
							39	9									
11	2220	#	2086	-0-	-134	-0-	451	1	1635	2	N	-0-					76

GUERRA (10,000) 37300 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOD MOGLIA WELL #: 1 T RRCID -> 105008 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10018 - 10064

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 3 RRCID -> 125437 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212

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	1567	-0-	-1378	-0-	583	1	984	2	Y	-0-					-0-
*09	2670	X	1378	-0-	-1292	-0-	457	1	921	2	Y	-0-					-0-
*10	2480	X	1183	-0-	-1297	-0-	262	1	921	2	Y	-0-					-0-
11	1800	X	678	-0-	-1122	-0-	147	1	531	2	Y	-0-					-0-

GUERRA, G ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216012 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9965 - 9980

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	210	N	143	-0-	-67	-0-	106	1	37	2	Y	-0-					20

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
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 L RRCID -> 125200 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10731 - 10758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 175497 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10524 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GRUY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161887 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10490 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	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-
11	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
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-
11	2400	X	1035	-0-	-1365	-0-	764	1	271	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
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
11	840	N	607	-0-	-233	-0-	448	1	159	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
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-
*11	554	X	4	-0-	-550	-0-	3	1	1	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "G" WELL #: 9 RRCID -> 194400 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10356 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	930	N	578	-0-	-352	-0-	427	1	151	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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOD MOGLIA WELL #: 2 RRCID -> 128492 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10930 - 11032

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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	50	1	100	2	N	-0-					-0-
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	53	1	188	2	N	-0-					-0-
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	28	1	101	2	N	-0-					-0-

GUERRA "G" WELL #: 8 RRCID -> 140542 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10797 - 10874

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, G WELL #: 7 RRCID -> 212479 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11620

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GRUY ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134021 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 14290 PERF.10588 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	522	1	7920	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 162904 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785

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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
LEAL 667 WELL #: 1 RRCID -> 123968 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10824 - 11048

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-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
11	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
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					10

GUILITA WELL #: 2 RRCID -> 178903 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9560 - 9596

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									
11	3930	X	3810	-0-	-120 B	-0-	378	1	3386	2	N	42					168
							46	9									

GUILITA WELL #: 3 RRCID -> 179428 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600

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									
11	930	X	783	-0-	-147 B	-40615	78	1	702	2	N	3					190
							3	9									

GUILITA WELL #: 6 RRCID -> 179644 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607

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
11	450	X	673	-0-	223 B	-29271	67	1	604	2	N	2					32
							2	9									

GUILITA WELL #: 7 RRCID -> 180380 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9664

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									
*11	466	X	466	-0-	-0- B	-0-	47	1	419	2	N	-0-					4

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUILITA WELL #: 5 RRCID -> 180747 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	930	X	915	-0-	-15 B	-0-	90	1	808	2	N	15					43
							17	9									

GUILITA WELL #: 4 RRCID -> 181524 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2310	X	1923	-0-	-387 B	-62550	189	1	1693	2	N	37					92
							41	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
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									
11	1410	X	1153	-0-	-257 B	-0-	114	1	1025	2	N	13					64
							14	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
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									
11	1170	X	840	-0-	-330 B	-0-	82	1	739	2	N	17					71
							19	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
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
11	390	X	21	-0-	-369 B	-0-	2	1	19	2	N	-0-					48

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUILITA WELL #: 15 RRCID -> 215868 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9602 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1734	X	1734	-0-	-0- B	-0-	173	1	1547	2	N	13					139
							14	9									

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND) 37514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 1 RRCID -> 138100 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 1844 PERF. 1734 - 1738

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	6660	NO RPT	-0-	-6660	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (QUEEN CITY SAND) 37993 296 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 249322 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5143 - 5163

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE)//CONT.// 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 088738 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

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-
*11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	133	1	316	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

06	3960	X	1360	-0-	-2600	-0-	265	1	1085	2	Y	9							35
							10	9											
07	3999	X	1699	-0-	-2300	-0-	364	1	1315	2	Y	18	28	1					25
							20	9											
08	3720	X	1436	-0-	-2284	-0-	284	1	1109	3	Y	39	15	1	25	7			24
							43	9											
09	2340	X	1284	-0-	-1056	-0-	337	1	946	3	Y	1	4	1					21
							1	9											
10	1705	X	1583	-0-	-122	-0-	457	1	1122	3	Y	4							25
							4	9											
*11	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	535	1	1261	3	Y	3	7	1					21
							3	9											

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582

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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) //CONT.// 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST RANCH A WELL #: 18 RRCID -> 227806 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	X	772	-0-	-1448	-0-	152	1	620	2	N	-0-					-0-
07	2294	X	506	-0-	-1788	-0-	110	1	396	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	1372	-0-	-1449	-0-	280	1	1092	3	N	-0-					-0-
09	2730	X	1354	-0-	-1376	-0-	355	1	998	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	2821	X	1805	-0-	-1016	-0-	521	1	1280	3	N	4					4
							4	9									
*11	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	459	1	1082	3	N	3	3	1			4
							3	9									

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 211124 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609

06	14B2	EXT	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-
11	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

06	PRTL	PLG	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-
11	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

06	14B2	EXT	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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE) 37993 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 55 RRCID -> 078960 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

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-
11	T. A.		711	-0-	711	2309	212	1	499	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

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-
*11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	332	1	784	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 40 RRCID -> 010770 COMPL. DATE 06/01/1956 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	618	1	3060	3	N	20					166
							22	9									
07	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	713	1	2768	3	N	10					176
							11	9									
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
*11	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	641	1	2968	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

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-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	335	1	787	3	Y	-0-					-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

06	14B2 EXT	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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052

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									
*11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	314	1	739	3	Y	4	3	1			2
							4	9									

FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

06	14B2 EXT	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-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 010724 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	273	1	1064	3	N	-0-	4	1	23	7	2
09	1050	X	682	-0-	-368	-0-	179	1	503	3	N	-0-					2
10	1085	X	647	-0-	-438	-0-	186	1	459	3	N	2	1	1			3
							2	9									
11	1050	X	901	-0-	-149	-0-	267	1	630	3	N	4	3	1			4
							4	9									

FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 010732 COMPL. DATE 02/13/1952 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAGIST RANCH -E- WELL #: 2 RRCID -> 010737 COMPL. DATE 04/29/1952 TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 5 RRCID -> 010740 COMPL. DATE 07/26/1952 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 010741 COMPL. DATE 07/15/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 010745 COMPL. DATE 12/31/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 010746 COMPL. DATE 09/29/1951 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10569 X	10569	-0-	-0-	-0-	2848 44	1 9	7677	2	Y	40					128
07	10717 X	10717	-0-	-0-	-0-	3095 90	1 9	7532	2	Y	82	113	1			97
08	10695 X	7484	-0-	-3211	-0-	1477 233	1 9	5774	3	Y	212	82	1	97	7	130
09	10350 X	320	-0-	-10030	-0-	83 3	1 9	234	3	Y	3	24	1			109
10	10912 X	1312	-0-	-9600	-0-	379 1	1 9	932	3	Y	1					110
11	10560 X	657	-0-	-9903	-0-	195 2	1 9	460	3	Y	2	19	1			93

HAGIST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 143867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 238080 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7032 - 7056

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-
11	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ULTRA OIL & GAS, INC. 875633
HAGIST RANCH WELL #: 3 RRCID -> 209965 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7865 - 7872

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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
11	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2017

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH -A- WELL #: 15 RRCID -> 107651 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 7140 - 7297

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	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-
11	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) //CONT.// 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 208788 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7238 - 7582

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	4890 #	4488	-0-	-402	-0-	1332	1	3142	3	N	13	20	1			56
						14	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

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
11	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

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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) //CONT.// 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	PRTL	PLG	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-
11	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

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									
*11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	182	1	431	3	Y	-0-	89	1			-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
*11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	283	1	668	3	Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH INC, ET AL "A" WELL #: 13 L RRCID -> 078162 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1364					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 51 RRCID -> 074198 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	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-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
*11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	133	1	316	3	Y	-0-					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 63 RRCID -> 091574 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 1340 PERF. 778 - 799

06	14B2	EXT	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-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 62 RRCID -> 086008 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1191 PERF. 978 - 1018

06	14B2	EXT	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-
11	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

06	14B2	EXT	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-
11	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

06	14B2	EXT	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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (1030) //CONT.// 37993 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LINN OPERATING, LLC 501480
FOSTER, J. R. WELL #: 66 RRCID -> 107426 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 1252 PERF. 1042 - 1058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH "E" WELL #: 7 RRCID -> 170170 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 1019 - 1072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	584	1	1378	3	N	-0-					-0-

NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC "A" NCT-2 WELL #: 3 RRCID -> 084891 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 1019 - 1156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C) 38100 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 129872 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4003 - 4008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2004

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20) 38100 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131196 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4745 - 4755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A) 38100 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 130990 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5025 - 5030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2011

HALF MOON REEF (5200) 38142 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 121 WELL #: 4 RRCID -> 106519 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5202 - 5236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
11	870 N	410	-0-	-460	-0-	37	1	373	2	Y	-0-				1

HARGILL (FRIO CONS.) 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
HARGILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 261128 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12314 - 12959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18800	-0-	-792	-0-	3750	1	14783	2	N	243	193	1			135
							267	9									
*09	20370	X	16903	-0-	-3467	-0-	3630	1	13032	2	N	219	189	1			165
							241	9									
*10	21049	X	16078	-0-	-4971	-0-	3509	1	12349	2	N	200	192	1			173
							220	9									
11	17970	X	NO RPT	-0-	-17970	-0-					N	NO RPT					173

HARGILL GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 266642 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13310 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6990	-0-	-2682	-0-	2371	1	4562	2	N	52					100
							57	9									
*09	9480	X	8047	-0-	-1433	-0-	2465	1	5514	2	N	62					162
							68	9									
*10	9796	X	6943	-0-	-2853	-0-	2181	1	4694	2	N	62					224
							68	9									
11	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					N	NO RPT					224

SPARTA EXPLORATION LLC 807375
RIO FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197701 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10815 - 11678

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
FNB CINCINNATI WELL #: 5 RRCID -> 256101 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9352 - 9362

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	#	265	-0-	-293	-0-	1	1	264	3	Y	-0-					11
*11	504	R	504	-0-	-0-	-0-	4	1	500	3	Y	-0-					11

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

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
11	2340	#	1630	-0-	-710	-0-	30	1	1600	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

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
11	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARVEY (M-11) //CONT.// 39529 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HAMON-HARVEY WELL #: 1A RRCID -> 147609 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9176 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARVEY, WEST (MCKAMEY SD.) 39537 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
HAISLEY WELL #: 2 RRCID -> 176891 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 9213 - 9223

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	6419	-0-	-5516	-0-	6419	2			Y	-0-					173
11	11550	X	5091	-0-	-6459	-0-	5047	2	44	9	Y	40					213

HAISLEY WELL #: 3 RRCID -> 183438 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9418 - 9430

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAISLEY WELL #: 4 RRCID -> 186657 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9258 - 9294

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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	2072	-0-	-4283	-0-	245	1	1827	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC) WELL #: 1H RRCID -> 262457 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	91	1	8095	2	N	-0-			-0-
11	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT			-0-

ROSA V. BENAVIDES (AC) WELL #: 5H RRCID -> 262471 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 11602

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MANN TRUST - STATE (AC) WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280197 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 12755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 280618 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282204 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1E RRCID -> 278556 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8112 - 14120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5220	X	3214	-0-	-2006	-0-	35 895	1 9	2284	3	Y	814	813	0			15
07	5394	X	3211	-0-	-2183	-0-	50 773	1 9	2388	3	Y	703	702	0			16
08	5363	X	3400	-0-	-1963	-0-	51 1	1 4	2446 902	3 9	Y	820	807	0			29
09	5190	X	3603	-0-	-1587	-0-	176 8	1 4	2276 1143	3 9	Y	1039	929 3	0 8	97	1	39
*10	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	183 1	1 4	2433 1392	3 9	Y	1265	1226 1	0 8	37	1	40
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					Y	NO RPT					40

HAYNES (HINNANT CONS.) 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC 042191
GARZA, LAURO WELL #: D 1 RRCID -> 117136 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 13254 PERF.11774 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	39	1	222	2	N	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 3 RRCID -> 122128 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11912 - 11991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 4 RRCID -> 123373 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11077 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	23	1	128	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
HAYNES-EAST WELL #: 1 RRCID -> 128548 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 12298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRACIA, CATARINO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 139251 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12828 PERF.11072 - 11107

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
11	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

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-
11	540 N	272	-0-	-268	-0-	41	1	231	2	N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 1 RRCID -> 240372 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191

VIOLETA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 245456 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

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-
*11	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	1979	1	11164	2	N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 257496 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512

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-
*11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	345	1	1947	2	N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257501 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865

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-
*11	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	1339	1	7549	2	N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 3 RRCID -> 258793 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864

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-
11	22440	X	21196	-0-	-1244	-0-	3192	1	18004	2	N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 264918 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243

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-
*11	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	1210	1	6821	2	N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 6 RRCID -> 271470 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906

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-
11	14850	X	12214	-0-	-2636	-0-	1840	1	10374	2	N	-0-			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
VIOLETA RANCH WELL #: 7 RRCID -> 274762 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11840 - 11916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	18350	X	18350	-0-	-0-	-0-	2764	1	15586	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 275298 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 12104 PERF.11816 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	32010	X	30065	-0-	-1945	-0-	4528	1	25537	2	N	-0-					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 208496 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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
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	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-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
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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "E" WELL #: 3 RRCID -> 161281 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12974 - 13093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 16 RRCID -> 169018 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14070 PERF.12800 - 12872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "E" WELL #: 5 RRCID -> 171075 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	7904	2	43	9	Y	39					42
*10	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	101	1	7343	2	Y	-0-					42
*11	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	395	1	7784	2	Y	4					46
							4	9									

HAYNES E WELL #: 6 RRCID -> 172237 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	2	Y	-0-					2
*11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					2

HAYNES WELL #: 17 RRCID -> 172710 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9298	-0-	-2642	-0-	9248	2	50	9	N	45					51
*10	12338	X	11747	-0-	-591	-0-	160	1	11587	2	N	-0-					51
11	11940	X	9794	-0-	-2146	-0-	472	1	9316	2	N	5					56
							6	9									

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 173637 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	603	2	2	9	N	2					2
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	6	1	470	2	N	-0-					2
*11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	473	2	N	-0-					2

HAYNES E WELL #: 7 RRCID -> 174560 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 175975 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	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

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-
11	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

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	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2189	2	12	9	N	11					12
*10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	32	1	2295	2	N	-0-					12
*11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	115	1	2267	2	N	2					14
							2	9									

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 27 RRCID -> 199670 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	580	N	580	-0-	-0-	-0-	8	1	572	2	N	-0-					115
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	519	2	N	-0-					115

HAYNES WELL #: 38 RRCID -> 209706 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1590	X	1441	-0-	-149	-0-	70	1	1371	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 214082 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		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-
11	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
06	SWR 10		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-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	SWR 10		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-
11	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
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-
11	1110	N	256	-0-	-854	-0-	12	1	244	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 223222 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		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-
11	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

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	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1798	2	10	9	N	9					9
*10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	18	1	1298	2	N	-0-					9
*11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	58	1	1140	2	N	1					10
							1	9									

HAYNES-NORTH WELL #: 7 RRCID -> 227494 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129

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-
11	2460	X	1539	-0-	-921	-0-	74	1	1465	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 227571 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294

06	14B2 EXT		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-
11	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

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-
*11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	841	2	2	9	Y	2	1	1			1

HAYNES WELL #: 39 RRCID -> 230162 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818

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									
*11	24000	X	19396	-0-	-4604	-0-	936	1	18460	2	N	-0-	146	1	15	6	74

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES-NORTH WELL #: 8 RRCID -> 247651 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	3570	X	3300	-0-	-270	-0-	159	1	3141	2	N	-0-					-0-

LAS PALOMAS WELL #: 5 RRCID -> 254678 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 265443 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976

06	T. A.	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-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 223838 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13043 PERF.12718 - 12858

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	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 4 RRCID -> 226807 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12950 - 12982

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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	324	2	N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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 #: 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
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	200	-0-	-48	-0-	15	1	185	2	N	-0-			-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
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	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	260	1	3133	2	N	-0-			-0-
11	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES "A" WELL #: 5 RRCID -> 230281 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	958	-0-	-220	-0-	73	1	885	2	N	-0-			-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-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
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	3521	-0-	-540	-0-	270	1	3251	2	N	-0-			-0-
11	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-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
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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	2	Y	-0-			-0-
11	8	N	NO RPT	-0-	-8	-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
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	496	-0-	-0-	-0-	38	1	458	2	N	-0-			-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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
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	2871	N	2127	-0-	-744	-0-	163	1	1964	2	Y	-0-			-0-
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 242001 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	82	1	983	2	N	-0-					-0-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 13 RRCID -> 242231 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 16 RRCID -> 243667 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210

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	864	N	864	-0-	-0-	-0-	66	1	798	2	N	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 20 RRCID -> 247770 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560

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	769	-0-	-6	-0-	59	1	710	2	N	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	300	1	1069	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
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-
11	1980	N	1891	-0-	-89	-0-	414	1	1477	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	3480	X	3341	-0-	-139	-0-	732	1	2609	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
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-
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	10	1	36	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
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-
*11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	80	1	287	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
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-
11	1980	X	1329	-0-	-651	-0-	291	1	1038	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
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-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	11	1	40	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	2940	X	2678	-0-	-262	-0-	586	1	2092	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
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-
*11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	418	1	1490	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	520	1	2524	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-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
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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	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
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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 236753 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10612 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	859	1	4165	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-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
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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	136	1	336	2	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 6 RRCID -> 247767 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12780 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	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
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	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	122	1	10903	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 119537 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 13086 PERF.10666 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	336	1	7716	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
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-
*11	3000	N	4565	-0-	1565	2853	190	1	4375	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 121827 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 122469 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	5010	X	4319	-0-	-691	-0-	180	1	4139	2	Y	-0-					4

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 C RRCID -> 122921 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 1 C RRCID -> 123612 COMPL. DATE 02/21/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	7920	X	6889	-0-	-1031	-0-	287	1	6601	2	Y	1					9
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 3 C RRCID -> 123613 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 C RRCID -> 124004 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	44	1	1011	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	6000	X	5928	-0-	-72	-0-	247	1	5681	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
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-
*11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	35	1	796	2	Y	1					1
							1	9									

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 125040 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 1 C RRCID -> 125443 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	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
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-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	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
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-
11	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
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									
11	2700	X	2263	-0-	-437	-0-	94	1	2169	2	Y	-0-					1

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
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-
11	4500	X	3705	-0-	-795	-0-	255	1	3450	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 126081 COMPL. DATE 12/13/1987 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10718 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	810	N	761	-0-	-49	-0-	32	1	729	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 5 C RRCID -> 126243 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 2 C RRCID -> 126687 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.10550 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	780	N	643	-0-	-137	-0-	27	1	616	2	Y	-0-					-0-

J. O. D. WELL #: 1 RRCID -> 126886 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126887 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126995 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 13854 PERF.10464 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	33	1	763	2	Y	1					1
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES-NORTH WELL #: 1 C RRCID -> 127195 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10782 - 10846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 C RRCID -> 127205 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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									
*11	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	288	1	6626	2	Y	1					6
						1	9									

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088

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-
*11	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	65	1	1497	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 1 RRCID -> 128719 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860

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-
*11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	33	1	757	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 6 RRCID -> 128999 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 129190 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 2 C RRCID -> 130006 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	600	N	532	-0-	-68	-0-	22	1	510	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 2R RRCID -> 130147 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2640	N	2521	-0-	-119	-0-	105	1	2416	2	Y	-0-					1

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130245 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAISY WELL #: 2 RRCID -> 130248 COMPL. DATE 03/12/1989 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ARACELI WELL #: 1 RRCID -> 130333 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4620	X	4571	-0-	-49	-0-	260	1 9	4310	2	Y	1	2	1			5
07	4929	X	4724	-0-	-205	-0-	275	1 9	4448	2	Y	1	2	1			4
08	4929	X	4837	-0-	-92	-0-	188	1 9	4647	2	Y	2					6
09	4770	X	4470	-0-	-300	-0-	180	1	4290	2	Y	-0-					6
10	4774	X	3945	-0-	-829	-0-	160	1 9	3784	2	Y	1	3	1			4
11	4620	X	3879	-0-	-741	-0-	162	1	3717	2	Y	-0-					4

FLORES, L.G. WELL #: 7 RRCID -> 131586 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11		330	N	320	-0-	-10	-0-	13	1	307	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131664 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 10710

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132355 COMPL. DATE 10/22/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	134	1	1820	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 132674 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	2220	N	2162	-0-	-58	-0-	90	1	2072	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 1-C WELL #: 1 C RRCID -> 133833 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.O.D. WELL #: 3 RRCID -> 133964 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	6750	X	6741	-0-	-9	-0-	281	1	6460	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 9 RRCID -> 135085 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	55	1	1266	2	Y	-0-					-0-

L.F.T. WELL #: 2 RRCID -> 135298 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1410	N	854	-0-	-556	-0-	36	1	818	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "B" 3 WELL #: 3 RRCID -> 135328 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*11	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	116	1	2664	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10 C RRCID -> 135442 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 21 RRCID -> 135990 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11128

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-
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	Y	-0-			-0-

EMMA WELL #: 1 RRCID -> 137021 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784

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-
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 137333 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716

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-
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	N	-0-			-0-

J.O.D. WELL #: 4 RRCID -> 137336 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260

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-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	8	1	193	2	N	-0-			-0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 137337 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 14175 PERF.10462 - 10476

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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
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
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-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-

L.F.T. WELL #: 4 RRCID -> 138581 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 139158 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

DAISY WELL #: 3 RRCID -> 141052 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142476 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11324 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 3 RRCID -> 144877 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 4-C RRCID -> 146044 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10780 - 10845

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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

06	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-	758 2	1 9	12554	2	Y	2	5	1			9
07	18073	X	8233	-0-	-9840	-0-	479 4	1 9	7750	2	Y	4	5	1			8
08	18073	X	2619	-0-	-15454	-0-	102 7	1 9	2510	2	Y	6					14
09	17490	X	5415	-0-	-12075	-0-	218 1	1 9	5196	2	Y	1					15
10	14632	X	9689	-0-	-4943	-0-	393 4	1 9	9292	2	Y	4	11	1			8
11	13320	X	12285	-0-	-1035	-0-	512 2	1 9	11771	2	Y	2					10

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500

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-
*11	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	201	1	2724	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447

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-
11	8100	X	7579	-0-	-521	-0-	522	1	7057	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147897 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	34	1	462	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
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
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-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-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
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-
*11	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	102	1	1375	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
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-
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151365 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	284	1	3843	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 16 C RRCID -> 151453 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3780	X	3581	-0-	-199	-0-	149	1	3432	2	Y	-0-					3

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151636 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	330	1	4463	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151931 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	450	N	406	-0-	-44	-0-	17	1	389	2	Y	-0-					-0-

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 152428 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	51	1	685	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 152599 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 18 RRCID -> 152922 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 7 RRCID -> 153313 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	17466	X	17466	-0-	-0-	-0-	728	1	16738	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2100	N	1994	-0-	-106	-0-	114 1	1 9	1879	2	Y	1	1	1			1
07	2108	N	2047	-0-	-61	-0-	119	1	1928	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	79 1	1 9	1959	2	Y	1					1
09	1980	N	1954	-0-	-26	-0-	79 1	1 9	1874	2	Y	1					2
10	2046	N	2019	-0-	-27	-0-	82	1	1937	2	Y	-0-	2	1			-0-
*11	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	83 1	1 9	1899	2	Y	1					1

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166168 COMPL. DATE 00/07/1997 TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	53	1	1212	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 8 RRCID -> 166776 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 11 RRCID -> 167432 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 14038 PERF.10808 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 19 RRCID -> 167603 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	630	N	481	-0-	-149	-0-	20	1	461	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 38 RRCID -> 167605 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	48	1	1106	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 16 RRCID -> 168835 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	990	N	877	-0-	-113	-0-	37	1	840	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 6 RRCID -> 168908 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 4 RRCID -> 170130 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	4890	X	4603	-0-	-287	-0-	192	1	4411	2	Y	-0-					3

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
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-
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	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
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-
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170912 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171536 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	3	1	77	2	Y	1					1
							1	9									

RAMIREZ, RAMIRO WELL #: 1 RRCID -> 172492 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502

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-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172509 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	750	N	519	-0-	-231	-0-	22	1	497	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

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									
11	2760	N	2635	-0-	-125	-0-	110	1	2525	2	Y	-0-					1

J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864

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-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	11	1	151	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173877 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1920	N	187	-0-	-1733	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 173958 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	390	N	310	-0-	-80	-0-	13	1	297	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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									
*11	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	187	1	4310	2	Y	1					7
							1	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. ESTATE OF ET AL WELL #: 3 RRCID -> 175025 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					84

FLORES, L. G. WELL #: 23 RRCID -> 175056 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

J.O.D. "1" WELL #: 9 RRCID -> 175057 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386

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-
11	2580	X	2236	-0-	-344	-0-	93	1	2143	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 43 RRCID -> 175114 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145

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-
*11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	34	1	790	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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-
*11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	41	1	941	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	75	1	1728	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
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-
11	5250	X	4093	-0-	-1157	-0-	282	1	3811	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
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-
*11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	63	1	1451	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 181201 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	24	1	548	2	N	-0-					-0-

J.O.D. WELL #: 13 RRCID -> 181440 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10727 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	43	1	1001	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
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-
*11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	72	1	1656	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183755 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	2160	N	2091	-0-	-69	-0-	87	1	2004	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186742 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186802 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 28 RRCID -> 187913 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	5550	X	5531	-0-	-19	-0-	231	1	5300	2	Y	-0-					8

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 188180 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	74	1	1703	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 #: 27 RRCID -> 188699 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1200	N	1118	-0-	-82	-0-	47	1	1071	2	Y	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 189120 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	43	1	990	2	Y	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190000 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1710	N	1594	-0-	-116	-0-	66	1	1528	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190249 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.10396 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	16	1	366	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
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-
11	4140	X	3475	-0-	-665	-0-	145	1	3330	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
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-
11	2100	N	1182	-0-	-918	-0-	49	1	1133	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190875 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10912 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	202	1	4639	2	Y	-0-					6

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
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									
*11	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	154	1	3551	2	Y	-0-					1

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
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									
11	2460	N	1467	-0-	-993	-0-	61	1	1406	2	Y	-0-					1

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
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-
11	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	53	1	1212	2	Y	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192864 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 13673 PERF.10848 - 13264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	27	1	630	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193096 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	720	N	653	-0-	-67	-0-	27	1	626	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 18 RRCID -> 193244 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403

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-
11	10560	X	10084	-0-	-476	-0-	420	1	9664	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 17R RRCID -> 193269 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902

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-
*11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193724 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604

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-
11	540	N	461	-0-	-79	-0-	32	1	429	2	N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 193736 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558

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									
*11	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	173	1	3973	2	Y	-0-					6

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193838 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652

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-
*11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	42	1	971	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 193849 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	7755	X	7755	-0-	-0-	-0-	323	1	7432	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 194012 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	32	1	742	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 194298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10416 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	5130	X	3514	-0-	-1616	-0-	242	1	3272	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194490 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10402 - 12791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	176	1	4041	2	Y	-0-					4

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
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									
11	4140	X	3520	-0-	-620	-0-	147	1	3373	2	Y	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194692 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10551 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 194789 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	163	1	3756	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
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-
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	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
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-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197114 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	390	N	273	-0-	-117	-0-	19	1	254	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
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-
*11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	129	1	1752	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
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-
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197885 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	3000	N	3137	-0-	137	256	131	1	3006	2	Y	-0-					-0-

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
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-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					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
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	5071	-0-	-385	-0-	68	1	4949	2	N	49					56
							54	9									
*11	6450	X	5284	-0-	-1166	-0-	255	1	5029	2	N	-0-					56

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
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	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
*11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	50	1	1145	2	Y	1					1
							1	9									

MUNOZ WELL #: 7 RRCID -> 199542 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199664 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1800	X	1767	-0-	-33	-0-	122	1	1645	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
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-
*11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	125	1	1693	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
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
*11	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	130	1	2567	2	N	-0-	2	6			31

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
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-
11	2160	N	1704	-0-	-456	-0-	71	1	1633	2	Y	-0-					-0-

ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 200408 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 201062 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	21	1	484	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MUNOZ WELL #: 8 C RRCID -> 201065 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRENE WELL #: 3 RRCID -> 201086 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 13650 PERF.10512 - 11283

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
*11	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	116	1	2659	2	Y	-0-					2

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201333 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478

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-
*11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	41	1	556	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201655 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068

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-
11	780	N	672	-0-	-108	-0-	46	1	626	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201699 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780

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-
11	7680	X	7070	-0-	-610	-0-	487	1	6583	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202105 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386

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									
11	2910	X	1284	-0-	-1626	-0-	60	1	1174	2	N	45					154
							50	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 202148 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1500	N	1450	-0-	-50	-0-	60	1	1390	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202342 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	12	1	284	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
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-
11	1380	N	1320	-0-	-60	-0-	55	1	1265	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 83 RRCID -> 203240 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3240	X	1936	-0-	-1304	-0-	81	1	1855	2	Y	-0-					-0-

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
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									
*11	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	73	1	1429	2	N	25					111
							28	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
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-
11	930	N	774	-0-	-156	-0-	32	1	742	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GARZA, L. "4" WELL #: 7 RRCID -> 204071 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	480	N	289	-0-	-191	-0-	12	1	276	2	Y	1					1
							1	9									

GARZA, L. "5" WELL #: 9 RRCID -> 204360 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	61	1	1398	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 42 RRCID -> 204424 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2460	N	1579	-0-	-881	-0-	66	1	1513	2	Y	-0-					1

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
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-
11	480	N	421	-0-	-59	-0-	18	1	403	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
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-
11	630	N	36	-0-	-594	-0-	2	1	34	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
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-
*11	2896	N	2306	-0-	-590	-0-	111	1	2195	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-
*11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	41	1	805	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
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-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 208611 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	48	1	1104	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
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-
*11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	30	1	696	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
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-
11	1470	N	1282	-0-	-188	-0-	53	1	1229	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209464 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 36 RRCID -> 209780 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 10656

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
11	1320	N	1107	-0-	-213	-0-	49	1	963	2	N	86					127
							95	9									

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 23 RRCID -> 209816 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971

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-
*11	3000	N	3128	-0-	128	128	130	1	2998	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 45 RRCID -> 210534 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709

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-
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210741 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603

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-
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	12	1	274	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212804 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390

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									
11	2370	N	2305	-0-	-65	-0-	96	1	2209	2	Y	-0-					3

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 47 RRCID -> 214113 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10293 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	69	1	1576	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214285 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119

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									
11	2970	X	2728	-0-	-242	-0-	114	1	2614	2	Y	-0-					2

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214289 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697

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									
11	5640	X	5483	-0-	-157	-0-	229	1	5254	2	Y	-0-					5

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215109 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762

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-
11	1980	N	1090	-0-	-890	-0-	45	1	1045	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215805 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900

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-
*11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	101	1	2326	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 13 RRCID -> 215813 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 216946 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 27 RRCID -> 217123 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318

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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS PALOMAS WELL #: 2 RRCID -> 217349 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216

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-
*11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217484 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440

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-
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392

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-
11	750	N	745	-0-	-5	-0-	31	1	714	2	Y	-0-					-0-

LFT WELL #: 1 RRCID -> 217999 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510

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-
11	1860	N	364	-0-	-1496	-0-	364	2			N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218029 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358

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-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 219553 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683

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-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 5 RRCID -> 219599 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522

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-
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	355	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 7 RRCID -> 220154 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275

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
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	26	1	593	2	Y	-0-					1

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220427 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386

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-
*11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	22	1	509	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 220476 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	70	1	1609	2	Y	-0-					-0-

IRENE WELL #: 4 RRCID -> 221382 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862

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-
*11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	24	1	556	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221487 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367

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-
11	420	N	367	-0-	-53	-0-	15	1	352	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 14 RRCID -> 221796 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914

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									
11	3090	X	2658	-0-	-432	-0-	111	1	2547	2	Y	-0-					1

E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221917 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530

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									
11	3570	X	2308	-0-	-1262	-0-	96	1	2212	2	Y	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221919 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065

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-
11	810	N	655	-0-	-155	-0-	27	1	628	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221921 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3240	X	2759	-0-	-481	-0-	115	1	2644	2	Y	-0-					2

LFT WELL #: 3 RRCID -> 222121 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714

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-
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 3 RRCID -> 222194 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666

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-
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222331 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426

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-
11	90	N	25	-0-	-65	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-

LFT WELL #: 5 RRCID -> 222439 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339

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-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 222879 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624

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-
11	900	N	851	-0-	-49	-0-	35	1	816	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
11	2880	X	1785	-0-	-1095	-0-	74	1	1711	2	Y	-0-					3

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
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									
11	3120	X	2789	-0-	-331	-0-	116	1	2672	2	Y	1					7
							1	9									

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
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-
*11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	50	1	681	2	N	-0-					-0-

LFT WELL #: 2 RRCID -> 223224 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	360	N	115	-0-	-245	-0-	115	2			N	-0-					-0-

L. GARZA "B" 2 WELL #: B 7 RRCID -> 223225 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	52	1	1206	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223434 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1500	N	1436	-0-	-64	-0-	60	1	1376	2	Y	-0-					-0-

DAISY WELL #: 7 RRCID -> 223743 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	210	N	111	-0-	-99	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223756 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	3600	X	3316	-0-	-284	-0-	228	1	3088	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225683 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	750	N	651	-0-	-99	-0-	45	1	606	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
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-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 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
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
*11	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	182	1	2464	2	N	-0-					21

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 226081 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764

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-
11	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	91	1	1232	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

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-
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 226660 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642

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-
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	40	1	546	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227514 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070

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-
11	2160	N	2102	-0-	-58	-0-	145	1	1957	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

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-
11	810	N	638	-0-	-172	-0-	44	1	594	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 13ST RRCID -> 227918 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	2430	N	2281	-0-	-149	-0-	157	1	2124	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
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-
11	6840	X	5222	-0-	-1618	-0-	252	1	4970	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
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-
11	840	N	627	-0-	-213	-0-	26	1	601	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230870 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10562 - 10841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	64	1	860	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
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-
11	960	N	931	-0-	-29	-0-	39	1	892	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
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-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	5	1	125	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 #: 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
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-
11	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
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-
11	1200	N	1143	-0-	-57	-0-	48	1	1095	2	Y	-0-					-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
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-
*11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	125	1	1697	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
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-
11	270	N	25	-0-	-245	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-

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
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-
*11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	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
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
*11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	71	1	1628	2	Y	-0-					1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
11	630	N	308	-0-	-322	-0-	13	1	295	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
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-
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	46	1	624	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
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-
11	270	N	154	-0-	-116	-0-	6	1	148	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
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-
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	38	1	518	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 236291 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	42	1	972	2	Y	-0-					-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
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									
11	2430	X	1292	-0-	-1138	-0-	54	1	1238	2	N	-0-					1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236943 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012

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									
11	9090	X	8639	-0-	-451	-0-	360	1	8278	2	N	1					12
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 56 RRCID -> 237078 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068

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-
*11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	38	1	879	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 54 RRCID -> 237096 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 57 RRCID -> 237143 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
11	840	N	773	-0-	-67	-0-	53	1	720	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
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	2481	2	N	1	1	1			1
							1	9									
08	2604	N	2521	-0-	-83	-0-	98	1	2422	2	N	1					2
							1	9									
09	2340	N	2146	-0-	-194	-0-	86	1	2060	2	N	-0-					2
10	2635	N	2384	-0-	-251	-0-	97	1	2286	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	104	1	2389	2	N	-0-					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
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-
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	21	1	488	2	N	-0-					-0-

DOMINGUEZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240310 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 4 RRCID -> 241995 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	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
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-
11	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
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
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									
11	3000	X	2674	-0-	-326	-0-	111	1	2562	2	N	1					6
							1	9									

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 242840 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352

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									
11	900	X	717	-0-	-183	-0-	30	1	686	2	N	1					8
							1	9									

EMMA WELL #: 3 RRCID -> 246192 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148

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-
*11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	49	1	661	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 9 RRCID -> 247412 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150

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-
11	23160	X	16217	-0-	-6943	-0-	783	1	15434	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
11	810	N	797	-0-	-13	-0-	33	1	764	2	N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 247803 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	4920	X	4684	-0-	-236	-0-	195	1	4489	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
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-
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-
*11	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	1240	1	6761	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
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-
*11	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	1221	1	6663	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
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-
*11	12690	X	10733	-0-	-1957	-0-	1663	1	9070	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
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					177

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 276871 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	8010	X	5655	-0-	-2355	-0-	876	1	4779	2	N	-0-					-0-

HAYNES 'D' WELL #: 5 RRCID -> 278498 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8578 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3450	X	3286	-0-	-164	-0-	137	1	3149	2	N	-0-					65

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
GUTIERREZ, RAQUEL WELL #: 1 RRCID -> 195934 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9831 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

GUTIERREZ, RAQUEL F WELL #: 2 RRCID -> 197063 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9627 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 C RRCID -> 117857 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10558 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	870	N	766	-0-	-104	-0-	766	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	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 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
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
11	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

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-
11	870	N	580	-0-	-290	-0-	580	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 201865 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10881 - 11538

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-
*11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 206983 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11444 - 13680

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-
11	1290	N	1000	-0-	-290	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 207567 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11374 - 11466

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 208659 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.11918 - 11948

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-
*11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208787 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13908 PERF.10825 - 11501

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-
*11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
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-
*11	3000	N	3706	-0-	706	1771	3706	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
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-
*11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	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
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-
*11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	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
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-
11	2730	N	1493	-0-	-1237	-0-	1493	2			N	-0-					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 129646 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10894 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
LANIER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253316 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7410 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					44

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
NOE FERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 280313 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9871 - 10141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 169192 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

L. GARZA WELL #: 7 RRCID -> 170350 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10708 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 172011 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10583 - 12378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					131

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
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARZA, L. WELL #: 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
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	724					Y	NO RPT					1

GARZA, L. WELL #: 9 RRCID -> 175111 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11184 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	465	1	241	2	Y	-0-					20
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					20

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203507 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10158 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	748	1	388	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
LA SOLEDAD WELL #: 2 RRCID -> 218820 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.11348 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 218877 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10784 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
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-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-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
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-
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

EL EBANITO WELL #: 2 RRCID -> 224973 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12146 PERF.10742 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 226218 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10828 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					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
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-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

EL EBANITO WELL #: 3 RRCID -> 231216 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 6 RRCID -> 231301 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11064 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	2730	N	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WHITTIER GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 233011 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 233520 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10740 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					29

WHITTIER WELL #: 6 RRCID -> 250826 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251231 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEEP (BAFFIN) 40125 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
SALAZAR UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 177702 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9142 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LLANOS, M. H. WELL #: 4 RRCID -> 135540 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 6790 - 7112

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	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	335	1	1386	3	N	-0-					-0-
*11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	234	1	1059	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 14 RRCID -> 193715 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706

06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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

06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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

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
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					25

OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193839 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556

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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HEMLOCK (SINTON) 40303 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
BAKER, K. K. WELL #: 1 RRCID -> 123536 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 4704 - 4707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (HERBST III) 40678 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 092247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9978 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2310	X	1676	-0-	-634	-0-	1676	2			N	-0-					478

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
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
11	210	N	19	-0-	-191	-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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					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
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 229104 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9350 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	480	X	444	-0-	-36	-0-	444	2			N	-0-					275

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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 203854 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1590	N	1459	-0-	-131	-0-	142 2	1 9	1315	3	N	2					147
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	1508	-0-	-135	-0-	141 37	1 9	1330	3	N	34					181
11	1560	N	1126	-0-	-434	-0-	129 12	1 9	985	3	N	11					192

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
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	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					117
*11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					117

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	710	-0-	-34	-0-	68	1	642	3	N	-0-					9
11	690	N	584	-0-	-106	-0-	68	1	516	3	N	-0-					9

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	510	X	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					16

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
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
11	2520	X	2205	-0-	-315	-0-	220	1	1985	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
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
11	690	X	521	-0-	-169	-0-	51	1	470	2	N	-0-					23

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.//CONT.// 745991
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
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
11	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					170

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B WELL #: 2 RRCID -> 256304 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*11	506	X	506	-0-	-0-	-0-	51	1	455	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
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									
11	14460	X	13754	-0-	-706	-0-	1243	1	12486	2	N	23					138
							25	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-
11	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
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-
11	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
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-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	88					Y	NO RPT					-0-

HET (2700) 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SUN EXPLORATION, INC. 829289
FOWLER (MCDONNOLD) WELL #: 1 RRCID -> 171644 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2042 - 2074

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
11	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

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-
11	1560	#	1509	-0-	-51	-0-	1509	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

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
11	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

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
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2010

HIBERNIA (5100) 41007 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
WEBB, PATRICIA F. WELL #: RRCID -> 153987 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2010

HIBERNIA (5400 FRIO) 41007 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
LITTLE VRANA WELL #: 1 RRCID -> 273007 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4656 - 5545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2017 - PLUGGED 06/27/17

HIDALGO (BELL) 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 U RRCID -> 010891 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6532 - 7263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KAWAHATA UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510 N	469	-0-	-41	-0-	70 1 31 9		368 2		Y	28					32
07	372 N	52	-0-	-320	-0-	8 1 4 9		40 2		Y	4					36
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					36
09	480 N	152	-0-	-328	-0-	23 1 10 9		119 2		Y	9	29 1				16
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	92 1 32 9		455 2		Y	29					45
*11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	84 1 23 9		390 2		Y	21					66

KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

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-
*11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	46	1	218	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

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-
11	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

06	1380 N	1366	-0-	-14	-0-	212	1	1123	2	Y	28					32
						31	9									
07	1426 N	211	-0-	-1215	-0-	33	1	174	2	Y	4					36
						4	9									
08	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					36
09	1380 N	617	-0-	-763	-0-	99	1	508	2	Y	9	29	1			16
						10	9									
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	255	1	1266	2	Y	29					45
						32	9									
*11	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	321	1	1494	2	Y	21					66
						23	9									

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) //CONT.// 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	117	1	1165	2	Y	26	129	1			29
							29	9									
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	90	1	874	2	Y	26					55
							29	9									
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	116	1	1281	2	Y	31					86
							34	9									
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	119	1	1214	2	Y	43					129
							47	9									
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	118	1	1262	2	Y	18	129	1			18
							20	9									
*11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	116	1	1239	2	Y	44					62
							48	9									

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 C RRCID -> 010832 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO (FRIO 6525) 41078 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 121989 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6525 - 6535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	27	1	125	2	Y	-0-					-0-

HIDALGO (HACKNEY) //CONT.// 41078 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
SAVAGE -A- GU WELL #: A 2 L RRCID -> 010886 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 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
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 192176 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6470 - 6476

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									
*11	2033		2033	-0-	-0-	-0-	164	1	1859	3	N	9					106
							10	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

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									
*11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	220	1	1027	2	Y	20					116
							22	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

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-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	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
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
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO (6220) 41078 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
THESER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153747 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 6228 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 3 9		667 3		N	3					3
10	1003	R	383	-0-	-620	-0-	33 1		350 3		N	-0-					3
*11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	44 1 2 9		506 3		N	2					5

HIDALGO (6500) 41078 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 010828 COMPL. DATE 03/08/1958 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5314	R	5314	-0-	-0-	-0-	483 1 6 9		4825 2		Y	5	43	1			10
07	6417	#	4409	-0-	-2008	-0-	410 1 6 9		3993 2		Y	5					15
08	6417	#	6078	-0-	-339	-0-	504 1 4 9		5570 2		Y	4					19
09	6210	#	5372	-0-	-838	-0-	481 1 7 9		4884 2		Y	6					25
10	5952	#	5894	-0-	-58	-0-	502 1 3 9		5389 2		Y	3	25	1			3
11	5880	#	5664	-0-	-216	-0-	484 1 8 9		5172 2		Y	7					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-

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
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	#	971	-0-		-349	B	-35884	86	1	884	3	N	1					30
									1	9									
07	1457	#	881	-0-		-576	B	-36460	82	1	796	3	N	3					33
									3	9									
08	1457	#	773	-0-		-684	B	-37144	75	1	697	3	N	1					34
									1	9									
09	1410	#	924	-0-		-486	B	-37630	64	1	858	3	N	2					36
									2	9									
10	1116	#	864	-0-		-252	B	-37882	74	1	789	3	N	1					37
									1	9									
11	960	#	520	-0-		-440	B	-38322	42	1	475	3	N	3					40
									3	9									

LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158053 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780

06	1203	N	1203	-0-		-0-	B	-0-	106	1	1096	3	N	1					22
									1	9									
07	1023	N	677	-0-		-346	B	-0-	63	1	612	3	N	2					24
									2	9									
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	635	3	N	3					27
									3	9									
10	815	N	815	-0-		-0-	B	-0-	70	1	744	3	N	1					28
									1	9									
*11	410	N	410	-0-		-0-	B	-0-	33	1	375	3	N	2					30
									2	9									

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

06	864	X	864	-0-		-0-		-0-	76	1	788	3	N	-0-					9
07	868	X	792	-0-		-76		-0-	74	1	715	3	N	3					12
									3	9									
08	558	X	291	-0-		-267		-0-	28	1	263	3	N	-0-					12
09	870	X	292	-0-		-578		-0-	20	1	271	3	N	1					13
									1	9									
10	899	X	192	-0-		-707		-0-	16	1	176	3	N	-0-					13
11	870	X	142	-0-		-728		-0-	11	1	130	3	N	1					14
									1	9									

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

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									
11	840	#	606	-0-		-234		-0-	49	1	554	3	N	3					31
									3	9									

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA) 41085 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
PATE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 010910 COMPL. DATE 03/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	5010	3165	-0-	-1845	-0-	604	1	2561	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEKULA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 245332 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3320 - 3524

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	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
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
11	5100	X	3057	-0-	-2043	-0-	3046	2	11	9	N	10					19

BENTSEN BROS., A WELL #: 5 L RRCID -> 039163 COMPL. DATE 05/15/1966 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	168	2	Y	27	28	7			1
							30	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									
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	43	1	181	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	442	-0-	-426	-0-	2	1	341	2	N	90	217	7			66
							99	9									
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	50	83	1			33
07	806	N	728	-0-	-78	-0-	49	1	659	2	N	18	16	1			35
							20	9									
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	93	1	583	2	N	14	8	1			41
							15	9									
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	532	2	N	15	20	1			36
							17	9									
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	124	1	596	2	N	16	15	1			37
							18	9									
*11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	153	1	647	2	N	30	20	1			47
							33	9									

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	21	X	21	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
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					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 7438 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 115317 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2978	-0-	2978	2978	132 1	1 5	2845	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	780	-0-	780	3758	33	1	747	2	Y	-0-					-0-

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
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-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE-SLICK "D" WELL #: 20 RRCID -> 136029 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 103 RRCID -> 137301 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 91 RRCID -> 143185 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9261 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 97 RRCID -> 143408 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	1950	N	1489	-0-	-461	-0-	57	1	1320	2	Y	102	102	0			6
							112	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	149	1	3425	2	Y	74	75	0			4
							81	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	3450	X	3039	-0-	-411	-0-	123	1	2829	2	Y	79	78	0			5
							87	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	753	X	753	-0-	-0-	-0-	25 12	1 9	716	2	Y	11	11	0			1
07	807	X	807	-0-	-0-	-0-	25 12	1 9	770	2	Y	11	11	0			1
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	21 13	1 9	495	2	Y	12	12	0			1
09	720	N	158	-0-	-562	-0-	6 13	1 9	139	2	Y	12	12	0			1
10	744	N	182	-0-	-562	-0-	7 14	1 9	161	2	Y	13	13	0			1
11	510	N	68	-0-	-442	-0-	2 14	1 9	52	2	Y	13	13	0			1

STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102

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 2	1 5	3523	2	Y	-0-					-0-
11	4260	X	2838	-0-	-1422	-0-	118	1	2720	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	14B2	EXT	333	-0-	333	467	14	1	319	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	273	1	6267	2	Y	62	63	0			4
							68	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
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							
*11	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	204	1	4674	2	Y	284	285	0			17
							312	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	22	1	504	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	35	1	802	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	4200	X	3900	-0-	-300	-0-	160	1	3684	2	Y	51	54	0			3
							56	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694

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-
*11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578

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									
11	6690	X	117	-0-	-6573	-0-	5	1	106	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1200	N	1056	-0-	-144	-0-	44	1	1012	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	86	1	1970	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7442 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	51	1	1164	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	98	1	2258	2	Y	23	23	0			1
							25	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 111 RRCID -> 174318 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7017 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8426 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	34	1	972	2	Y	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	34	1	1048	2	Y	-0-					-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	35	1	836	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	683	-0-	-337	-0-	28	1	655	2	Y	-0-					-0-
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	51	1	1101	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	38	1	869	2	Y	-0-					-0-

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
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									
11	2730	X	2356	-0-	-374	-0-	98	1	2256	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

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
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							
*11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	127	1	2908	2	Y	13	13	0			1
							14	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 77 RRCID -> 175978 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8737 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1830	N	614	-0-	-1216	-0-	26	1	588	2	Y	-0-					-0-

T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
*11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	30	1	690	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
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							
*11	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	251	1	5754	2	Y	80	78	0			5
							88	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490

	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
06	690	N	86	-0-	-604	-0-	3 7	1 9	76	2	Y	6	6	0			-0-
07	527	N	85	-0-	-442	-0-	2 7	1 9	76	2	Y	6	6	0			-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8 7	1 9	183	2	Y	6	6	0			-0-
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	48 7	1 9	1138	2	Y	6	6	0			-0-
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	49 1	1 5	1049 8	2 9	Y	7	7	0			-0-
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	31 4	1 9	717	2	Y	4	4	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

	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
06	12063	X	12063	-0-	-0-	-0-	405 97	1 9	11561	2	Y	88	88	0			5
07	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	404 97	1 9	12440	2	Y	88	88	0			5
08	11081	X	11081	-0-	-0-	-0-	445 76	1 9	10560	2	Y	69	70	0			4
09	10754	X	10754	-0-	-0-	-0-	435 102	1 9	10217	2	Y	93	92	0			5
10	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	590 7	1 5	12769 110	2 9	Y	100	99	0			6
*11	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	543 155	1 9	12464	2	Y	141	139	0			8

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11		14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-

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
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-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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
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-
11	120	N	74	-0-	-46	-0-	3	1	71	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
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									
11	990	N	363	-0-	-627	-0-	15	1	348	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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 #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	930	X	294	-0-	-636	-0-	12	1	282	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT		394	-0-	394	455	5 281	1 9	108	2	Y	255	240	0			15

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 2	1 5	4715	2	Y	-0-					-0-
11	5310	X	5117	-0-	-193	-0-	214	1	4903	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8549 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1 5	1924	2	Y	-0-					-0-
*11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	80	1	1841	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	840	N	763	-0-	-77	-0-	25 26	1 9	712	2	Y	24	24	0			1
07	868	N	826	-0-	-42	-0-	25 26	1 9	775	2	Y	24	24	0			1
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	35 21	1 9	817	2	Y	19	19	0			1
09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	52 26	1 9	1211	2	Y	24	24	0			1
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	49 1	1 5	1052 31	2 9	Y	28	27	0			2
*11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	44 36	1 9	1016	2	Y	33	33	0			2

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 8758 - 9508

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							
11	1740	N	1523	-0-	-217	-0-	63	1	1449	2	Y	10	10	0			1
							11	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	0			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22	0			1
08	69	X	69	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
*09	96	X	96	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666

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
11	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

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							
*11	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	358	1	8227	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	7830	X	5141	-0-	-2689	-0-	205	1	4712	2	Y	204	204	0			12
							224	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8346 - 9130

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-
11	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

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-
11	180	X	5	-0-	-175	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 141 RRCID -> 198536 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8962 - 9072

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									
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-

STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 150 RRCID -> 199231 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2160	X	848	-0-	-1312	-0-	34	1	772	2	Y	38	38	0			2
							42	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702

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-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839

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							
*11	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	381	1	8757	2	Y	134	133	0			8
							147	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160

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							
*11	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	327	1	7496	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480

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-
*11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	494	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142 RRCID -> 205384 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7910 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 154 RRCID -> 205386 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10451 PERF. 7570 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	3150	X	1974	-0-	-1176	-0-	80	1	1831	2	Y	57	57	0			3
							63	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8545 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	6870	X	2287	-0-	-4583	-0-	94	1	2161	2	Y	29	33	0			2
							32	9									

BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	64	1	2173	2	N	20	61	1			58
							22	9									
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	159	1	2148	2	N	17	16	1			59
							19	9									
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	240	1	1510	2	N	14	8	1			65
							15	9									
09	2250	N	2100	-0-	-150	-0-	107	1	1967	2	N	24	20	1			69
							26	9									
10	2325	N	1780	-0-	-545	-0-	305	1	1473	2	N	2	35	1			36
							2	9									
11	1710	N	1590	-0-	-120	-0-	304	1	1286	2	N	-0-	26	1			10

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			28

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
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									
*11	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	102	1	2333	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	3000	N	3028	-0-	28	321	119	1	2727	2	Y	165	155	0			10
							182	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10470 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	385	1	8837	2	Y	95	95	0			6
							105	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
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
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									
*11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	71	1	1637	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	20	1	453	2	Y	30	29	0			2
							33	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	5880	X	3211	-0-	-2669	-0-	128	1	2929	2	Y	140	140	0			8
							154	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	247	1	5662	2	Y	106	106	0			6
							117	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
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									
*11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	17	1	401	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783

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									
*11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	37	1	859	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748

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
11	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

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							
*11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	48	1	1106	2	Y	25	25	0			1
							28	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440

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-
11	1320	N	242	-0-	-1078	-0-	10	1	232	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	27	1	925	2	N	59	1	1			20
							65	9									
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	60	1	818	2	N	1	1	1			20
							1	9									
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	117	1	732	2	N	1					21
							1	9									
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	2	N	-0-	1	1			20
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	37	1	179	2	N	-0-					20
*11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	251	1	1064	2	N	-0-					20

BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232

06	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	210	1	7137	2	Y	77	111	1			41
							85	9									
07	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	535	1	7241	2	Y	91	80	1			52
							100	9									
08	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	871	1	5469	2	Y	69	38	1			83
							76	9									
09	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	388	1	7146	2	Y	64	96	1			51
							70	9									
10	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	1346	1	6496	2	Y	68	64	1			55
							75	9									
*11	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	1392	1	5895	2	Y	81	68	1			68
							89	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10386 - 10546

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							
*11	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	196	1	4495	2	Y	103	110	0			6
							113	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
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									
11	1260	N	634	-0-	-626	-0-	24	1	559	2	Y	46	46	0			3
							51	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
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							
*11	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	85	1	1952	2	Y	22	22	0			1
							24	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
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									
*11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	80	1	1836	2	Y	22	21	0			1
							24	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	4050	X	2122	-0-	-1928	-0-	85	1	1957	2	Y	73	74	0			4
							80	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
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									
*11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	34	34	0			2
							37	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
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							
11	7710	X	6695	-0-	-1015	-0-	275	1	6323	2	Y	88	95	0			5
							97	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
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									
11	5490	X	5181	-0-	-309	-0-	216	1	4950	2	Y	14	13	0			1
							15	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	8964	X	4997	-0-	-3967	-0-	192	1	4414	2	Y	355	344	0			21
							391	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 175 RRCID -> 225690 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9904 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	7380	X	6558	-0-	-822	-0-	271	1	6214	2	Y	66	70	0			4
							73	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 181 RRCID -> 226886 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12274 PERF. 8786 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	7980	X	6118	-0-	-1862	-0-	254	1	5820	2	Y	40	38	0			2
							44	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
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
11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	7260	X	7015	-0-	-245	-0-	293	1	6722	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
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									
11	2670	X	2149	-0-	-521	-0-	89	1	2049	2	Y	10	9	0			1
							11	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
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							
*11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	43	1	976	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	3360	X	2949	-0-	-411	-0-	121	1	2777	2	Y	46	45	0			3
							51	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	16263	X	16263	-0-	-0-	-0-	673	1	15440	2	Y	136	136	0			8
							150	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	Y	12	11	0			1
							13	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	38	1	877	2	Y	26	26	0			2
							29	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	116	1	2654	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	34	1	781	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 191 RRCID -> 233204 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8568 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	5970	X	5195	-0-	-775	-0-	213	1	4884	2	Y	89	85	0			5
							98	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
*11	731	N	731	-0-		-0-	-0-	30	1	690	2	Y	10	11	0			1
								11	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	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							
11	7410	X	6682	-0-		-728	-0-	279	1	6399	2	Y	4	5	0			-0-
								4	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. GAS	(I) LIFT(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	7757	-0-		-1574	-0-	288	1	7366	2	Y	94	94	7			5
								103	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							
11	6240	X	6199	-0-		-41	-0-	259	1	5937	2	Y	3	3	0			-0-
								3	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. GAS	(I) 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	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							
*11	3571	X	3571	-0-		-0-	-0-	143	1	3273	2	Y	141	142	0			8
								155	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 196 RRCID -> 237128 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8400 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	208	1	4774	2	Y	205	204	0			12
							226	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	97	1	2221	2	Y	54	54	0			3
							59	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
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	55	X	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	50	-0-	50	50	2	1	48	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	22	1	618	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	20	1	611	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	22	1	524	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
09	630	N	624	-0-	-6	-0-	25	1	587	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	657	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	27	1	630	2	Y	12	12	0			1
							13	9									

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
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-
11	540	N	431	-0-	-109	-0-	18	1	413	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 #: 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
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							
11	13890	X	13144	-0-	-746	-0-	549	1	12592	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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									
11	14B2	EXT	31	-0-	31	4099	1	1	30	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2	EXT	48	-0-	48	238	2	1	46	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
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							
11	4650	X	3197	-0-	-1453	-0-	128	1	2940	2	Y	117	118	0			7
							129	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
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							
*11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	45	1	1044	2	Y	10	10	0			1
							11	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
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									
*11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	39	1	897	2	Y	65	61	0			4
							72	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10828 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	704	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
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-
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	18	1	414	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
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									
11	180	X	166	-0-	-14	-0-	4	1	81	2	Y	74	74	0			4
							81	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
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							
11	2940	X	2878	-0-	-62	-0-	118	1	2701	2	Y	54	56	0			3
							59	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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							
11	6060	X	5784	-0-	-276	-0-	241	1	5543	2	Y	-0-	1	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9924 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	66	1	1523	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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							
11	5430	X	5407	-0-	-23	-0-	216	1	4954	2	Y	215	214	0			13
							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
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-
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	12	1	282	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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									
*11	3000	N	2932	-0-	-68	158	540	1	2285	2	Y	97	37	1			106
							107	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	238	1	5459	2	Y	61	67	0			4
							67	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10120 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	4620	X	4225	-0-	-395	-0-	176	1	4049	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	6930	X	6274	-0-	-656	-0-	255	1	5856	2	Y	148	150	0			10
							163	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 212 RRCID -> 248457 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 8506 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	129	1	2972	2	Y	123	123	0			7
							135	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	3540	X	3227	-0-	-313	-0-	132	1	3025	2	Y	64	64	0			4
							70	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 219 RRCID -> 252039 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6188 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	209	1	4804	2	Y	103	104	0			6
							113	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	7740	X	6539	-0-	-1201	-0-	271	1	6232	2	Y	33	33	0			2
							36	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	3300	X	2236	-0-	-1064	-0-	93	1	2130	2	Y	12	11	0			1
							13	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 210 RRCID -> 256383 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 8480 - 9456

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							
11	3030	X	2229	-0-	-801	-0-	90	1	2071	2	Y	62	59	0			4
							68	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 11314

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							
11	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	52	1	1182	2	Y	46	44	0			3
							51	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 221 RRCID -> 257168 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10991 PERF. 8703 - 10852

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							
*11	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	452	1	10381	2	Y	11	11	0			1
							12	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
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							
*11	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	219	1	5018	2	Y	85	84	0			5
							94	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 224 RRCID -> 257301 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF. 9052 - 9834

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-
11	990	N	368	-0-	-622	-0-	15	1	353	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 6 RRCID -> 257768 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 12415 PERF. 7310 - 9684

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-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 226 RRCID -> 257978 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9322 - 10254

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							
*11	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	322	1	7392	2	Y	172	171	0			10
							189	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 5400 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	169	1	3877	2	Y	33	33	0			2
							36	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496

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							
11	4770	X	4377	-0-	-393	-0-	175	1	4019	2	Y	166	165	0			10
							183	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152

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									
*11	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	76	1	1739	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606

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							
11	3960	X	2178	-0-	-1782	-0-	91	1	2087	2	Y	-0-	3	0			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	16680	X	14007	-0-	-2673	-0-	585	1	13422	2	Y	-0-	15	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	94	1	2161	2	Y	48	48	0			3
							53	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	21317	X	21317	-0-	-0-	-0-	883	1	20261	2	Y	157	157	0			9
							173	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	352	1	8091	2	Y	93	93	0			5
							102	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	226	1	5199	2	Y	140	139	0			8
							154	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 235 RRCID -> 264145 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 8694 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	296	1	6800	2	Y	62	61	0			4
							68	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 231 RRCID -> 264318 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	6900	X	4648	-0-	-2252	-0-	188	1	4307	2	Y	139	137	0			8
							153	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 246 RRCID -> 265950 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8376 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	6420	X	5580	-0-	-840	-0-	233	1	5347	2	Y	-0-	2	0			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237 RRCID -> 265999 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8730 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	312	1	7172	2	Y	86	86	0			5
							95	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8622 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	17444	X	17444	-0-	-0-	-0-	728	1	16701	2	Y	14	18	0			1
							15	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
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							
*11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	105	1	2417	2	Y	122	119	0			7
							134	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13170	X	9564	-0-	-3606	-0-	318	1	9071	2	Y	159	159	0			10
							175	9									
07	13609	X	10079	-0-	-3530	-0-	311	1	9583	2	Y	168	168	0			10
							185	9									
08	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	251	1	5956	2	Y	163	161	0			12
							179	9									
09	11610	X	7154	-0-	-4456	-0-	284	1	6669	2	Y	183	183	0			10
							201	9									
10	11997	X	8674	-0-	-3323	-0-	374	1	8084	2	Y	193	192	0			11
							4	5	212	9							
*11	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	445	1	10225	2	Y	249	245	0			15
							274	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	6390	X	5409	-0-	-981	-0-	220	1	5049	2	Y	127	126	0			7
							140	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	3660	X	3017	-0-	-643	-0-	125	1	2878	2	Y	13	19	0			1
							14	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
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							
*11	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	210	1	4817	2	Y	447	440	0			26
							492	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
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-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	4	1	91	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 #: 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
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									
11	6990	X	1033	-0-	-5957	-0-	43	1	990	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	10200	X	8601	-0-	-1599	-0-	340	1	7813	2	Y	407	412	0			24
							448	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
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							
11	19410	X	8930	-0-	-10480	-0-	371	1	8516	2	Y	39	45	0			2
							43	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
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							
*11	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	222	1	5101	2	Y	61	77	0			4
							67	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	263	248	0			15

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940

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							
*11	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	129	1	2972	2	Y	95	96	0			6
							105	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272

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							
*11	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	252	1	5774	2	Y	193	190	0			11
							212	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220

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							
*11	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	212	1	4862	2	Y	62	60	0			4
							68	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 253 RRCID -> 269583 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	5250	X	5105	-0-	-145	-0-	212	1	4863	2	Y	27	26	0			2
							30	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	414	1	9497	2	Y	24	25	0			1
							26	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 7806 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	38610	X	13384	-0-	-25226	-0-	487	1	11175	2	Y	1565	1573	0			91
							1722	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
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							
11	5190	X	4276	-0-	-914	-0-	173	1	3975	2	Y	116	114	0			7
							128	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	4710	X	4052	-0-	-658	-0-	167	1	3826	2	Y	54	53	0			3
							59	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 258 RRCID -> 270818 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9270 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	76	1	1756	2	Y	82	77	0			5
							90	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 260 RRCID -> 271227 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8770 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	11160	X	10572	-0-	-588	-0-	433	1	9951	2	Y	171	171	0			10
							188	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8310 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	9240	X	8614	-0-	-626	-0-	355	1	8140	2	Y	108	110	0			6
							119	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	4830	X	2020	-0-	-2810	-0-	82	1	1893	2	Y	41	44	0			2
							45	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8575 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	408	1	9364	2	Y	40	41	0			2
							44	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
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							
*11	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	207	1	4749	2	Y	193	185	0			11
							212	9									

BENTSEN TRACT IV WELL #: 3 RRCID -> 275926 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	59070	X	51457	-0-	-7613	-0-	1451	1	49336	2	Y	609	746	1			504
							670	9									
07	59427	X	51526	-0-	-7901	-0-	3492	1	47287	2	Y	679	603	1			580
							747	9									
08	46200	X	46200	-0-	-0-	-0-	6267	1	39368	2	Y	514	283	1			811
							565	9									
09	51450	X	46226	-0-	-5224	-0-	2353	1	43278	2	Y	541	735	1			617
							595	9									
10	53165	X	48679	-0-	-4486	-0-	8245	1	39800	2	Y	576	537	1			656
							634	9									
11	51450	X	46256	-0-	-5194	-0-	8630	1	36534	2	Y	993	690	1			959
							1092	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVENPORT, O.H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 280620 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 7128 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					Y	NO RPT					71

SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 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
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
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	2430	X	618	-0-	-1812	-0-	618	2			N	-0-					45

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2521	2	18	9	N	16					68

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8544 - 8560

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									
11	54690	X	39708	-0-	-14982	-0-	75	1	39208	3	Y	386	365	1			217
							425	9									

ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450

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									
*11	1770	N	1662	-0-	-108	-0-	117	1	1528	3	Y	15	14	1			25
							17	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
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	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
*11	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13437 - 13935

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN (2000) 41937 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HOFFMAN WELL #: RRCID -> 271344 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2112 - 2118

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
11	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

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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					23
11	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

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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2621	-0-	-1068	-0-	2538	2	83	9	Y	75	62	1	12	7	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-
*11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2			Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
*06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					-0-
*07	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	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	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
*11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	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	1234	-0-	-99	-0-	1023	2	211	9	N	192	191	1			46
*06	2040	X	1076	-0-	-964	-0-	891	2	185	9	N	168	185	1			29
*07	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	2224	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	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2677	2	208	9	N	189	190	1			57
11	2400	X	2351	-0-	-49	-0-	2140	2	211	9	N	192	193	1			56

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-
11	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	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1461	2	97	9	Y	88	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-
*11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

PALMER STATE 348 WELL #: 6 RRCID -> 193641 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10386 - 11973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 195542 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11356 - 11361

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		-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
11	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

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
*11	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2269	2	285	9	Y	259	316	1			227

PALMER STATE 348 WELL #: 9 RRCID -> 206817 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700

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
*11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	777	2	352	9	Y	320	188	1			243

PALMER STATE 348 WELL #: 10 RRCID -> 209790 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360

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
*11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-	6	1			-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 29 RRCID -> 211574 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.11654 - 12295

*05	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
*06	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
*07	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
08	1023	X	149	-0-	-874	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
*10	1922	X	810	-0-	-1112	-0-	810	2			N	-0-					-0-
*11	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 11 RRCID -> 217474 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11287 - 12390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 15 RRCID -> 228843 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 11754

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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-
11	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	19450	-0-	-3118	-0-	18388	2	1062	9	N	965	953	1			230
*06	21840 X	18188	-0-	-3652	-0-	17258	2	930	9	N	845	930	1			145
*07	21607 X	17701	-0-	-3906	-0-	16757	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	17115	-0-	-2725	-0-	16104	2	1011	9	N	919	924	1			277
11	21000 X	14277	-0-	-6723	-0-	13252	2	1025	9	M	932	938	1			271

PALMER 347 WELL #: 14 RRCID -> 272601 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10142 - 12176

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	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	6473	2	694	9	Y	631	677	1			114
*11	4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4151	2	743	9	Y	675	688	1			101

PALMER 347 WELL #: 15 RRCID -> 274967 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10200 - 12688

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	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	7719	2	399	9	Y	363	389	1			66
*11	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	5130	2	427	9	Y	388	396	1			58

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 13 RRCID -> 275284 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11158 - 12311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1139	2	200	9	Y	182	223	1			207

SULLIVAN, D. J. 'C' WELL #: 41 RRCID -> 275305 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 13087 PERF.11262 - 12879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10261	X	7643	-0-	-2618	-0-	7201	2	442	9	N	402	397	1			96
*06	8700	X	6967	-0-	-1733	-0-	6580	2	387	9	N	352	388	1			60
*07	8680	X	6736	-0-	-1944	-0-	6338	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	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	7662	2	421	9	N	383	385	1			116
11	8070	X	6879	-0-	-1191	-0-	6452	2	427	9	N	388	391	1			113

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	2343	-0-	-695	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
*06	2790	X	2234	-0-	-556	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
*07	2666	X	2094	-0-	-572	-0-	2094	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	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
11	2850	N	2153	-0-	-697	-0-	2153	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 33 RRCID -> 231815 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 16 RRCID -> 256529 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13062 - 13588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4619	X	3826	-0-	-793	-0-	3444	2	382	9	N	347	385	1			350
*06	4230	X	3577	-0-	-653	-0-	3182	2	395	9	N	359	381	1			328
*07	4185	X	3871	-0-	-314	-0-	3418	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	3791	-0-	-177	-0-	3366	2	425	9	N	386	179	1			597
11	4920	X	3737	-0-	-1183	-0-	3337	2	400	9	N	364	536	1			425

HOME RUN (VICKSBURG 10) //CONT.// 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 17 RRCID -> 258008 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13118 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2001				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2001				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2001				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2001				N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2001				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2001				N	-0-					-0-

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

06	300	N	235	-0-	-65	-0-	35 8	1 9	192	2	N	7					142
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21 25	1 9	202	2	N	23					165
08	310	N	230	-0-	-80	-0-	29 19	1 9	182	2	N	17					182
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	32 17	1 9	419	2	N	15					197
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	21 20	1 9	190	2	N	18					215
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17 8	1 9	204	2	N	7					222

CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOOK (LOMA BLANCA) //CONT.// 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 7095 RRCID -> 176859 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 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
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
11	1260	X	1109	-0-	-151	-0-	85	1	1024	2	N	-0-			118

CAGE RANCH WELL #: 7097-C RRCID -> 177219 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 197879 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192

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							
*11	656	X	656	-0-	-0-	-0-	47	1	557	2	N	47			497
							52	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

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	2843	-0-	-257	-0-	2843	3			N	-0-			17
11	3000	X	2964	-0-	-36	-0-	2964	3			N	-0-			17

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578

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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-			80
*11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-			80

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 5 RRCID -> 146480 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					22
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					22

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 6 RRCID -> 146561 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2540	3	8	9	N	7					15
11	3240	X	2374	-0-	-866	-0-	2374	3			N	-0-					15

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
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	2080	-0-	-276	-0-	2080	3			Y	-0-					15
11	2280	X	1895	-0-	-385	-0-	1895	3			Y	-0-					15

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 24 RRCID -> 152918 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM D3 WELL #: 23 RRCID -> 154127 COMPL. DATE 02/04/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 19 RRCID -> 164321 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					34
*11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					34

HUBBERD B WELL #: 20 RRCID -> 165675 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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, MARIE S. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 166174 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD T WELL #: 5 RRCID -> 167093 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3370	X	3213	-0-	-157	-0-	3213	3			N	-0-					12
*11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					12

HUBBERD, WILLIAM A WELL #: 25 RRCID -> 167287 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3218	-0-	-130	-0-	3205	3	13	9	N	12					37
11	3240	X	2930	-0-	-310	-0-	2919	3	11	9	N	10					47

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARLES ALEXANDER C WELL #: 26 RRCID -> 169267 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	178	-0-	-163	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	208	-0-	-92	-0-	9	1	199	3	Y	-0-					-0-

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
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	1395	-0-	-0-	-0-	59	1	1332	3	Y	4	6	1			9
							4	9									
*11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	56	1	1298	3	Y	4					13
							4	9									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 34 RRCID -> 175239 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					7
*11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					7

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 184631 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HUBBERD WELL #: 39 RRCID -> 185875 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1388	-0-	-69	-0-	1382	3	6	9	N	5					45
*11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					45

HUBBERD, WILLIAM "A1" WELL #: 40 RRCID -> 189134 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					50
*11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					50

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 43 RRCID -> 189705 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 44 RRCID -> 189986 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	430	-0-	-66	-0-	430	3			Y	-0-					77
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					77

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 45 RRCID -> 189990 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					8
11	1230	N	1013	-0-	-217	-0-	1013	3			N	-0-					8

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 46 RRCID -> 189991 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					22
*11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					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
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	1240	-0-	-31	-0-	1240	3			N	-0-					110
11	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	1180	3	1	9	N	1					111

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 50 RRCID -> 191281 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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, 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
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	4601	-0-	-111	-0-	4590	3	11	9	N	10					81
11	4560	X	4407	-0-	-153	-0-	4406	3	1	9	N	1					82

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
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	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					70
*11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 54 RRCID -> 191715 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8480 - 8569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			Y	-0-					63
11	2880	X	2707	-0-	-173	-0-	2704	3	3	9	Y	3					66

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
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	496	-0-	-155	-0-	21	1	475	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	422	-0-	-178	-0-	18	1	404	3	Y	-0-					-0-

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
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	400	-0-	-34	-0-	17	1	383	3	Y	-0-					-0-
*11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	17	1	402	3	Y	-0-					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	430	-0-	-4	-0-	18	1	410	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	16	1	368	3	Y	2					6
							2	9									

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
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	629	-0-	-177	-0-	27	1	599	3	Y	3	4	1			7
							3	9									
*11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	27	1	611	3	Y	3					10
							3	9									

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 43 RRCID -> 194080 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	N	2	-0-	-298	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 40 RRCID -> 194389 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 59 RRCID -> 195349 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 49 RRCID -> 195590 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806

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	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	138	1	3119	3	Y	10	17	1			24
							11	9									
11	3120	X	3010	-0-	-110	-0-	125	1	2874	3	Y	10					34
							11	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 45 RRCID -> 196110 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862

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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	28	1	642	3	Y	5	6	1			10
							6	9									
*11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	48	1	1117	3	Y	5					15
							6	9									

HUBBERD, WILLIAM "C2" WELL #: 60 RRCID -> 196175 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356

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	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

HUBBERD WELL #: 62 RRCID -> 196339 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208

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	1399	-0-	-2104	-0-	1393	3	6	9	N	5					79
11	3390	X	2694	-0-	-696	-0-	2694	3			N	-0-					79

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ-BARRERA G.U. WELL #: 6 RRCID -> 196934 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	4652	3	7	9	N	6	135	1			53
*11	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	4919	3	9	9	N	8					61

HUBBERD WELL #: 65 RRCID -> 196947 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 53 RRCID -> 200081 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654

06	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	86 8	1 9	1846	3	Y	7					7
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	92 7	1 9	1962	3	Y	6					13
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	82 6	1 9	1849	3	Y	5					18
09	1950	N	1908	-0-	-42	-0-	78 4	1 9	1826	3	Y	4	7	1			15
*10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	84 8	1 9	1893	3	Y	7	9	1			13
*11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	79 7	1 9	1819	3	Y	6					19

HUBBERD WELL #: 67 RRCID -> 201869 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497

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	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1333	3	11	9	N	10					104
11	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	1247	3			N	-0-					104

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 25 RRCID -> 202907 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

HUBBERD "C3" WELL #: 69 RRCID -> 203238 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990

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	1859	-0-	-497	-0-	1859	3			N	-0-					68
11	2370	N	2108	-0-	-262	-0-	2108	3			N	-0-					68

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 26 RRCID -> 203562 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HUBBERD WELL #: 70 RRCID -> 203838 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214173 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2621	-0-	-386	-0-	2618	3	3	9	N	3					145
11	2940	X	2646	-0-	-294	-0-	2645	3	1	9	N	1					146

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
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	92	-0-	-94	-0-	92	3			Y	-0-					69
*11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					69

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 81 RRCID -> 242063 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1576	-0-	-36	-0-	1563	3	13	9	Y	12					83
11	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	1492	3	1	9	Y	1					84

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
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	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					36
11	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	1002	3			N	-0-					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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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							
*11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	276	1	650	2	N	6					12
							230	3	7	9							

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780

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									
11	2730	N	2712	-0-	-18	-0-	178	1	2527	3	Y	6	10	1			8
							7	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 197665 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 8177

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									
*11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	56	1	784	3	Y	5	9	1			1
							6	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
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
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	10					20

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 36 RRCID -> 209818 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854

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									
11	4290	X	3655	-0-	-635	-0-	240	1	3404	3	Y	10	17	1			10
							11	9									

HUBBERD "B" WELL #: 4 T RRCID -> 213103 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306

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							
*11	870	N	834	-0-	-36	-0-	198	1	465	2	N	5					9
							165	3	6	9							

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 1 RRCID -> 213499 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008

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							
*11	3180	X	3010	-0-	-170	-0-	716	1	1683	2	N	14					35
							596	3	15	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. (I) GAS 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	17 15	1 3	41	2	N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	33 29	1 3	76	2	N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	14 14	1 3	35 3	2 9	N	3					3
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	10 9	1 3	23	2	N	-0-					3
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	3 2	1 3	5	2	N	-0-					3
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	9					12

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 2 RRCID -> 219667 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8654 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	192 168	1 3	456	2	N	-0-					8
07	1054	N	816	-0-	-238	-0-	192 168	1 3	456	2	N	-0-					8
08	837	N	806	-0-	-31	-0-	183 169	1 3	454	2	N	-0-	7	1			1
09	870	N	742	-0-	-128	-0-	182 148	1 3	410 2	2 9	N	2					3
10	806	N	723	-0-	-83	-0-	168 148	1 3	403 4	2 9	N	4					7
11	780	N	649	-0-	-131	-0-	152 127	1 3	358 12	2 9	N	11					18

HUBBERD TRUST WELL #: 4 RRCID -> 224997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	320 274	1 3	768	2	N	-0-					10
07	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	288 251	1 3	681	2	N	-0-					10
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	381 353	1 3	945	2	N	-0-					10
09	1350	N	1292	-0-	-58	-0-	316 259	1 3	716 1	2 9	N	1					11
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	358 314	1 3	854 2	2 9	N	2					13
11	1620	N	1346	-0-	-274	-0-	320 266	1 3	753 7	2 9	N	6					19

HUBBERD -B- (WILCOX 7300) 43119 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD "B" WELL #: 9 RRCID -> 212829 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7208 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HUBBERD "B" WELL #: 4 C RRCID -> 213101 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	3120	#	2882	-0-	-238	-0-	2880	2	2	9	N	2					67

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES (5200) 43319 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: 2 RRCID -> 230282 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 5210 - 5250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	12630	X	9730	-0-	-2900 B	-0-	9704	2	26	9	N	24					119

GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- 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-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	840	N	807	-0-	-33	-0-	85	1	722	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
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-
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	253	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 148274 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	116	1	992	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	87	1	744	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	121	1	1034	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630

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-
11	1740	N	1691	-0-	-49	-0-	177	1	1514	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, S. A WELL #: 3 RRCID -> 188026 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9770 - 10198

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
*11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	212	1	1129	2	Y	-0-					1

MARTINEZ, S "B" WELL #: 2 RRCID -> 194500 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 10333

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
*11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	294	1	1565	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

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-
11	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-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
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-
11	210	X	NO RPT	-0-	-210	-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
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-
11	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	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
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-
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	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
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
11	540	X	531	-0-	-9	-0-	531	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
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-
11	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	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
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
*11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	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
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
11	2670	X	2225	-0-	-445	-0-	2225	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
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-
*11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	360	N	278	-0-	-82	-0-	278	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
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-
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	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
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
*11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					1

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 145567 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527

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-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
11	3150	X	2981	-0-	-169	-0-	2981	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
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
11	1980	X	1664	-0-	-316	-0-	1664	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
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
11	3450	X	2883	-0-	-567	-0-	2883	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
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-
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
*11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
11	2850	X	2678	-0-	-172	-0-	2678	2			Y	-0-					3

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 166316 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
*11	3000	N	3522	-0-	522	522	3522	2			Y	-0-					2

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 174727 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729

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
11	1530	N	1327	-0-	-203	-0-	1327	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
11	3270	X	2691	-0-	-579	-0-	2691	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
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
11	660	N	193	-0-	-467	-0-	193	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
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
11	2940	X	2227	-0-	-713	-0-	2227	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
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
11	4530	X	2903	-0-	-1627	-0-	2903	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
11	1680	N	1521	-0-	-159	-0-	1521	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
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
*11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
11	3780	X	2617	-0-	-1163	-0-	2617	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
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-
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
*11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					2

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 185092 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
*11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					1

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 28 RRCID -> 187981 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340

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-
11	510	N	356	-0-	-154	-0-	356	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 15 RRCID -> 188684 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510

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
11	2070	X	1885	-0-	-185	-0-	1885	2			Y	-0-					2

BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192464 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251

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-
11	810	N	662	-0-	-148	-0-	662	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
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									
*11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	117	1	1904	2	N	1	1	1			-0-
							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
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
*11	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
11	5700	X	4594	-0-	-1106	-0-	266	1	4326	2	N	2	5	1			2
							2	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
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
*11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	110	1	1787	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 200536 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 201084 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724

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
11	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	1150	2			Y	-0-					1

BENAVIDES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 202323 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 202374 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10302 - 10852

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 225661 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375

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
*11	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					2

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570

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
11	1440	N	1214	-0-	-226	-0-	1214	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
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
*11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					2

BENAVIDES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 226978 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556

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
11	1620	N	1305	-0-	-315	-0-	76	1	1229	2	N	-0-	1	1			-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 228711 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510

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
11	4110	X	3300	-0-	-810	-0-	3300	2			N	-0-					4

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 229889 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938

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
11	840	N	769	-0-	-71	-0-	769	2			N	-0-					1

RATHMELL, J. G. WELL #: 33 RRCID -> 231961 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
11	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
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									
*11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	132	1	2144	2	N	1	3	1			1
							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

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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 225000 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9540 - 9736

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-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 235507 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888

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-
*11	3000	N	3390	-0-	390	390	3390	2			N	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, S. WELL #: 2 RRCID -> 110746 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 9400

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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 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
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 5 RRCID -> 143731 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9370 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	2309	N	2309	-0-	-0-	B	-0-	242	1	2067	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
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-
*11	1538	N	1538	-0-	-0-	B	-0-	161	1	1377	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
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-
11	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
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-
11	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
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-
11	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
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-
11	0	Z	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 #: 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
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-
*11	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	60	1	516	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
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-
11	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
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
*11	4792	X	4792	-0-	-0- B	-0-	4792	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
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-
11	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
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
11	630	N	578	-0-	-52 B	-0-	578	2			Y	-0-					1

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
11	3390	X	2723	-0-	-667 B	-0-	2723	2			Y	-0-					3

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
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-
11	150	N	67	-0-	-83 B	-0-	67	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
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-
*11	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	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
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-
11	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
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-
11	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
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-
11	210	N	171	-0-	-39 B	-0-	171	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
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-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

RATHMELL, J. G. WELL #: 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
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
*11	5557	X	5557	-0-	-0- B	-0-	5557	2			Y	-0-					5

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
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
11	2340	X	2137	-0-	-203 B	-8059	2137	2			Y	-0-					2

RATHMELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 162679 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 164815 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 165185 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 165377 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 172597 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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 #: 13 RRCID -> 172943 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 173100 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583

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-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 173324 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 9818

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-
11	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

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-
11	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

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
11	4440 X	3898	-0-	-542	B	-0-	3898	2			Y	-0-					5

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 178046 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874

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-
11	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 #: 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
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 179400 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 179723 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 182236 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 9667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 182478 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 9503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 182945 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 15 RRCID -> 184419 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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 #: 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
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 184873 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 29 RRCID -> 185547 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9348 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185718 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 28 RRCID -> 188523 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9408 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 31 RRCID -> 189305 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9296 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			Y	-0-					1

RATHMELL, J. G. WELL #: 27 RRCID -> 189969 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2340	X	2319	-0-	-21	B	-0-	2319	2			Y	-0-					3

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 199635 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 200620 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9502

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-
11	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

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-
11	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

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-
11	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

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-
11	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

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-
11	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

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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
11	30	N	14	-0-	-16 B	-1379	14	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
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
11	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
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
11	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
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
*11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	510 205	1 9	673	2	N	186	161	1			304

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
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
*11	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	994 2	1 9	1313	2	N	2	7	1			7

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	1410	N	828	-0-	-582	-0-	388	1	425	3	N	14	1	1			14
							15	9									
07	1457	N	797	-0-	-660	-0-	377	1	420	3	N	-0-	9	1			5
08	1457	N	745	-0-	-712	-0-	330	1	415	3	N	-0-	3	1			2
09	840	N	736	-0-	-104	-0-	449	1	287	3	N	-0-					2
10	806	N	304	-0-	-502	-0-	114	1	190	2	N	-0-	1	1			1
11	720	N	165	-0-	-555	-0-	71	1	94	2	N	-0-					-0-

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
STATE TRACT 786 WELL #: 11 RRCID -> 058244 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 786 WELL #: 10 RRCID -> 227252 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10220 - 10590

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	2825	-0-	2825	15100	2695	2	130	9	Y	118	140	1				174
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	15100					Y	NO RPT						174

STATE TRACT 786 WELL #: 12 RRCID -> 237192 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11120 - 11154

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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

INDIAN POINT (LOWER FRIO CONS.) 44441 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 749 WELL #: 1 RRCID -> 255062 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9974 - 10172

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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									
11	66840	#	55918	-0-	-10922	-0-	430	1	53458	2	N	1845	1941	1			164
							2030	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

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
*11	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	324	1	4694	2	N	-0-					41

MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

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
*11	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	285	1	4132	2	N	-0-					1

MECOM, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

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-
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	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 #: 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
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-
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 065527 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	4440	X	3903	-0-	-537	-0-	252	1	3651	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
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-
*11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	72	1	1049	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
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-
11	1080	N	945	-0-	-135	-0-	61	1	884	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
11	750	N	621	-0-	-129	-0-	40	1	581	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 #: 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
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
*11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	274	1	3977	2	N	-0-					1

MECOM, J. W. WELL #: 18 RRCID -> 071362 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644

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-
11	690	N	672	-0-	-18	-0-	43	1	629	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 19 RRCID -> 072220 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 074275 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7568 - 7636

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-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	6	1	88	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349

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-
11	1920	N	1769	-0-	-151	-0-	178	1	1591	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966

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-
11	2340	N	2297	-0-	-43	-0-	231	1	2066	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	2550	X	1522	-0-	-1028	-0-	153	1	1369	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. (SWD) WELL #: 14 RRCID -> 076015 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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-
11	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

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-
*11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	96	1	855	2	Y	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

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-
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496

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-
11	2160	N	1973	-0-	-187	-0-	127	1	1846	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 23 RRCID -> 083045 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754

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-
11	1080	N	849	-0-	-231	-0-	55	1	794	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
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
*11	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	499	1	7234	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
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-
*11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	69	1	1003	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 32 RRCID -> 091438 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 7966 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	38	1	551	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
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-
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	24	1	351	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
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-
*11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	44	1	634	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 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
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-
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	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
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-
*11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	124	1	1113	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
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-
*11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	153	1	2219	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
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
*11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	227	1	3291	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
*11	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	343	1	4966	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
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-
*11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	80	1	1160	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
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-
11	300	N	137	-0-	-163	-0-	9	1	128	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
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-
*11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	106	1	1533	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
*11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	89	1	1286	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
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
*11	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	355	1	5138	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
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-
*11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	31	1	447	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 61K RRCID -> 116645 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8450 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	359	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 62K RRCID -> 117482 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7383 - 7415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 29 RRCID -> 120909 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8386 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	249	1	3609	2	N	-0-					1

MECOM, J. W. WELL #: 65 RRCID -> 140135 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9011 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 67 RRCID -> 141115 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	111	1	1604	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 70 RRCID -> 143939 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8694 - 8824

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
*11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	65	1	935	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 74 RRCID -> 144592 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8673 - 9298

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
11	4770	X	943	-0-	-3827	-0-	61	1	882	2	N	-0-					1

MECOM, J. W. WELL #: 75 RRCID -> 146270 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 8988

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
11	6570	X	5203	-0-	-1367	-0-	336	1	4867	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
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-
*11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	139	1	2020	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
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-
*11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	35	1	509	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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
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-
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	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
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-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-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
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-
*11	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	733	1	6555	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
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-
*11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	83	1	742	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
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-
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	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
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-
*11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	111	1	1607	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
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-
*11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	154	1	2238	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
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-
11	510	N	347	-0-	-163	-0-	22	1	325	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
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
*11	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	678	1	9819	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
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-
*11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	155	1	2250	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
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-
*11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	231	1	3346	2	N	-0-					-0-

ESCAMILLA WELL #: 1 RRCID -> 165367 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10125 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1710	N	1561	-0-	-149	-0-	171	1	1390	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL 142 WELL #: 1 RRCID -> 167402 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10210 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	141	1	1150	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 89 RRCID -> 168016 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8178 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1980	N	1813	-0-	-167	-0-	117	1	1696	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 91 RRCID -> 168111 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 7720 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1350	N	840	-0-	-510	-0-	54	1	786	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 90 RRCID -> 168514 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8056 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	810	N	696	-0-	-114	-0-	45	1	651	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 88 RRCID -> 168756 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9148 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	160	1	2316	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
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-
*11	575	X	575	-0-	-0-	-0-	37	1	538	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 100 RRCID -> 170035 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9096 - 9212

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 98 RRCID -> 170039 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9654 - 9998

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-
*11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	71	1	1029	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 99 RRCID -> 170044 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8588 - 9737

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 93ST RRCID -> 170334 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 8023 - 8602

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
*11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	270	1	3915	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
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-
11	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	119	1	971	2	Y	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 172777 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8926 - 9638

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

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-
*11	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	162	1	2341	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 104 RRCID -> 174695 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8402 - 8694

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-
*11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	48	1	690	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 175079 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9852 - 9882

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-
*11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	70	1	1021	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 175591 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9469 - 9684

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 106 RRCID -> 175753 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8729 - 9137

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-
*11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	133	1	1933	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
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-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 110 RRCID -> 177041 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8390 - 8946

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-
11	2250	N	1751	-0-	-499	-0-	113	1	1638	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 111 RRCID -> 177165 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8074 - 8924

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-
*11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	107	1	1551	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 112 RRCID -> 177523 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8572 - 8898

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-
11	2700	N	2422	-0-	-278	-0-	156	1	2266	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 109 RRCID -> 177843 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8400 - 8585

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 108 RRCID -> 177860 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8894

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-
*11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	154	1	2231	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 114 RRCID -> 183264 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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
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-
11	1230	N	900	-0-	-330	-0-	58	1	842	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 115 RRCID -> 188002 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9075 - 9310

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
*11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	36	1	517	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 116 RRCID -> 195058 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398

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-
*11	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	190	1	2758	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 117 RRCID -> 195184 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 8276

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-
11	660	N	564	-0-	-96	-0-	36	1	528	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 119 RRCID -> 201803 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 9148

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-
*11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	51	1	740	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
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
*11	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	427	1	6180	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
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
*11	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	307	1	4447	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
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-
*11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	146	1	2109	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
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-
11	1800	N	1498	-0-	-302	-0-	97	1	1401	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
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-
11	2460	N	1049	-0-	-1411	-0-	68	1	981	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
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-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	15	1	219	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
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-
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	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
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-
*11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	209	1	3035	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
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-
*11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	58	1	834	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
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-
*11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	32	1	464	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
*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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 127 RRCID -> 211224 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8880 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1200	N	961	-0-	-239	-0-	62	1	899	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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							
11	4440	X	4313	-0-	-127	-0-	230	1	3013	2	N	-0-					1
							1070	3									

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 063329 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A

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									
11	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-					1

MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 065406 COMPL. DATE 02/15/1976 TOTAL DEPTH 10021 PERF. N/A

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									
*11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	88	1	1163	2	N	-0-					-0-
							413	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
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							
*11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	45	1	564	2	N	-0-					1
							199	3									

URIBE, S. WELL #: 1 RRCID -> 067199 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	418	1	4673	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 067200 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	337	2	N	-0-					1
							123	3									

ZACHRY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 069080 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	360	1	4706	2	N	-0-					-0-
							1664	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
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									
*11	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	209	1	2721	2	N	-0-					-0-
							961	3									

DE MARTINEZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 069227 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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-
*11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	138	1	1540	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 2 RRCID -> 070213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257

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-
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	8	1	90	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 2 RRCID -> 070637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
11	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072592 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A

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-
11	4380	X	4188	-0-	-192	-0-	344	1	3844	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 4 RRCID -> 074874 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

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-
11	480	N	430	-0-	-50	-0-	35	1	395	2	N	-0-					-0-

VERGARA, C.B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 075823 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

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-
*11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	144	1	1605	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 080239 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707

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									
*11	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	195	1	2544	2	N	-0-					-0-
							901	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
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-
11	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	86	1	958	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 6 RRCID -> 086383 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	83	1	933	2	N	-0-					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 086805 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	95	1	1066	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 098971 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	2910	N	2826	-0-	-84	-0-	180	1	2646	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 104490 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	27	1	356	2	N	-0-					-0-
							126	3									

M.L.E.I. MARSHALL, S. G. WELL #: 1 RRCID -> 108655 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	125	1	1839	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
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-
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	31	1	462	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
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-
11	450	N	413	-0-	-37	-0-	26	1	387	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
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-
*11	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	172	1	2529	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
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-
11	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
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-
11	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
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-
11	1590	N	1253	-0-	-337	-0-	103	1	1150	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
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-
11	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
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-
*11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	50	1	732	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
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-
*11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	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
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-
*11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	236	1	3414	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
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-
*11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	20	1	285	2	N	-0-					-0-

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO) 44958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTIN, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 106060 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9191 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 106487 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	58	1	750	2	N	-0-					-0-
							267	3									

MARTIN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 161395 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J J & J (LOBO) 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, L. WELL #: 2 RRCID -> 114070 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8814 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	10	1	105	2	Y	-0-					41

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
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									
*11	2040	X	1310	-0-	-730	-0-	110	1	1200	2	Y	-0-					3

LAUREL, SERGIO WELL #: 6 RRCID -> 144480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8754 - 12132

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
*11	3300	X	2421	-0-	-879	-0-	203	1	2218	2	Y	-0-					5

URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194192 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

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
*11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	59	1	643	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

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-
11	8220	X	8138	-0-	-82	-0-	8138	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

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
*11	1278	N	1278	-0-	-0- B	-0-	107	1	1171	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
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
11	0	S	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					117

J J & J (WILCOX 9000) 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, OMAR WELL #: 1 RRCID -> 113497 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 9030 - 9043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	104 3	1 9	1232	2	Y	3					14
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	113 2	1 9	1301	2	Y	2	6	1			10
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	117 1	1 9	1244	2	Y	1					11
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	111	1	1171	2	Y	-0-	10	1			1
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	110	1	1247	2	Y	-0-					1
*11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	112	1	1224	2	Y	-0-					1

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, SERGIO WELL #: 2 RRCID -> 219964 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 143000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257932 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
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-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

J. R. (4120) 45170 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
BARRERA "A" WELL #: 1UC RRCID -> 101350 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4120 - 4126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	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
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-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARRERA "B" WELL #: 2 RRCID -> 104846 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5524 - 5537

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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									
*11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	199	1	848	2	N	261	360	1			113
							287	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
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									
*11	570	N	569	-0-	-1	-0-	107	1	456	2	Y	5					7
							6	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
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
*11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	323	1	1375	2	Y	-0-					14

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
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-
*11	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	199	1	847	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
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
*11	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	624	1	2662	2	Y	-0-					34

LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6788 - 6799

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
*11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	77	1	327	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

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									
*11	12150	X	10749	-0-	-1401	-0-	2025	1	8635	2	Y	81					211
							89	9									

LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650

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
*11	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	569	1	2428	2	N	-0-					67

LA PRESA WELL #: 9 RRCID -> 233195 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9898 - 9960

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
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	33	1	140	2	Y	-0-					38

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9357 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	570	N	509	-0-	-61	-0-	97	1	412	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
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
*11	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
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
11	120	X	94	-0-	-26	-0-	18	1	76	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
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
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	334	2	N	-0-					42

CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1830	X	1649	-0-	-181	-0-	162	1	1450	2	N	34					123
							37	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	3180	X	1656	-0-	-1524	-0-	162	1	1455	2	N	35					122
							39	9									

CONEJO WELL #: 3 RRCID -> 234054 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9511 - 9540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	930	X	677	-0-	-253	-0-	67	1	604	2	N	5					47
							6	9									

CONEJO WELL #: 6 RRCID -> 238492 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9588 - 9602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	270	N	221	-0-	-49	-0-	22	1	195	2	N	4					122
							4	9									

CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	1110	X	613	-0-	-497	-0-	61	1	544	2	N	7					40
							8	9									

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY 891175
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 10 RRCID -> 119438 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	720	N	521	-0-	-199	-0-	14	1	464	2	N	39					122
							43	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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									
*11	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	60	1	1934	2	N	39	179	1	1	8	20
							43	9									

MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	840	N	580	-0-	-260	-0-	16	1	525	2	N	35	192	1	1	8	69
							39	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
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	136	-0-	-174	-0-	132	2	4	9	N	4					111
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	238	2	7	9	N	6					117

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 4 RRCID -> 010989 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.10100 - 10370

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									
11	7590	X	6291	-0-	-1299	-0-	119	1	6069	2	Y	94	94	0			2
							103	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 010990 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10032 - 11948

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									
11	3810	X	3398	-0-	-412	-0-	65	1	3320	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 049497 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11328 - 11456

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-
*11	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	196	1	9969	2	Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052701 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12900 - 13070

06	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	167	1	5873	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
07	6014	X	4002	-0-	-2012	-0-	108	1	3894	2	Y	-0-					-0-
08	5673	X	4811	-0-	-862	-0-	131	1	4680	2	Y	-0-					-0-
09	5880	X	5359	-0-	-521	-0-	148	1	5211	2	Y	-0-					-0-
10	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	132	1	4914	2	Y	-0-					-0-
*11	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	82	1	3113	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 061012 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 12421 PERF.11016 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5670	X	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									
11	5550	X	5428	-0-		-122	-0-	104	1	5266	2	Y	53	53	0			1
								58	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062253 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
*11	3507	X	3507	-0-		-0-	-0-	68	1	3438	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 3 RRCID -> 063756 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5558	X	5558	-0-		-0-	-0-	154	1	5402	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
07	5532	X	5532	-0-		-0-	-0-	150	1	5380	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
08	4580	X	4580	-0-		-0-	-0-	125	1	4453	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
09	4274	X	4274	-0-		-0-	-0-	118	1	4154	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
10	5704	X	5328	-0-		-376	-0-	139	1	5187	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
11	5520	X	5225	-0-		-295	-0-	134	1	5089	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064583 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12150 - 12446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
*11	519	N	519	-0-		-0-	-0-	10	1	489	2	Y	18	18	0			-0-
								20	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065595 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10260 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
*11	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	279	1	10623	2	Y	10	10	0			-0-
							11	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
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									
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	6	1	280	2	Y	44	43	0			1
							48	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 4 RRCID -> 068812 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11965 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	200	1	7019	2	Y	30	29	0			1
							33	9									
07	6820	X	3864	-0-	-2956	-0-	104	1	3717	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
08	6820	X	491	-0-	-6329	-0-	13	1	464	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
09	6600	X	3326	-0-	-3274	-0-	91	1	3218	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
10	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	203	1	7559	2	Y	49	48	0			1
							54	9									
*11	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	204	1	7771	2	Y	46	46	0			1
							51	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 5 RRCID -> 069896 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11934 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	88	1	3094	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	83	1	3002	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2669	-0-	-214	-0-	72	1	2597	2	Y	-0-					-0-
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	92	1	3232	2	Y	-0-					-0-
10	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	94	1	3493	2	Y	-0-					-0-
*11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	86	1	3282	2	Y	-0-					-0-

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
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-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	2	1	111	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 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
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									
11	12000	X	11219	-0-	-781	-0-	214	1	10873	2	Y	120	121	0			2
							132	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 7 RRCID -> 079054 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12083 - 12340

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-	6	1	297	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*08	155	X	31	-0-	-124	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	270	X	202	-0-	-68	-0-	3	1	163	2	Y	33	32	0			1
							36	9									
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	300	X	180	-0-	-120	-0-	2	1	115	2	Y	57	56	0			1
							63	9									

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
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-
*11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	42	1	2126	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 8 RRCID -> 085219 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 1 RRCID -> 086841 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	9	1	310	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	8	1	309	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	279	-0-	-51	-0-	8	1	271	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	15298	-0-	12198	12198	391	1	14595	2	Y	284	278	0			6
							312	9									
*11	3000	N	29102	-0-	26102	38300	717	1	27306	2	Y	981	969	0			18
							1079	9									

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
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-	56	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									
*11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	66	1	3362	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
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-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092059 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4380	X	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-	92	1	3247	2	Y	-0-					-0-
09	4230	X	3715	-0-	-515	-0-	103	1	3612	2	Y	-0-					-0-
10	4278	X	4019	-0-	-259	-0-	105	1	3914	2	Y	-0-					-0-
11	4140	X	3798	-0-	-342	-0-	97	1	3701	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 18 RRCID -> 097088 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13538 PERF.10254 - 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
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									
11	5220	X	3062	-0-	-2158	-0-	59	1	2999	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-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120743 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14227 PERF. 9969 - 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
06	8220	X	6089	-0-	-2131	-0-	129 10	1 9	5950	2	Y	9	9	0			-0-
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-
11	6090	X	4969	-0-	-1121	-0-	96	1	4873	2	Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122093 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
11	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

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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3058					Y	2	2	0			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130154 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 3250 - 3534

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-
11	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

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133819 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 13965 PERF.10490 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

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-
11	1890	X	1195	-0-	-695	-0-	30 14	1 9	1151	2	Y	13	13	0			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142972 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10280 - 10908

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	4 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
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143612 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302

06	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	132 87	1 9	6120	2	Y	79	78	0			2
07	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	136 262	1 9	6152	2	Y	238	234	0			6
08	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	105 262	1 9	5166	2	Y	238	238	0			6
09	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	118 290	1 9	6344	2	Y	264	264	0			6
10	6541	X	6290	-0-	-251	-0-	115 290	1 9	5885	2	Y	264	264	0			6
11	6330	X	5710	-0-	-620	-0-	105 257	1 9	5348	2	Y	234	236	0			4

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145201 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 12560

06	7650	X	7369	-0-	-281	-0-	204	1	7165	2	Y	-0-					-0-
07	7905	X	7396	-0-	-509	-0-	201	1	7195	2	Y	-0-					-0-
08	7905	X	5847	-0-	-2058	-0-	159	1	5688	2	Y	-0-					-0-
09	7650	X	6660	-0-	-990	-0-	184	1	6476	2	Y	-0-					-0-
10	7130	X	6637	-0-	-493	-0-	173	1	6464	2	Y	-0-					-0-
*11	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	200	1	7599	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	32	1	1130	2	Y	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	23	1	812	2	Y	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	19	1	670	2	Y	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	23	1	803	2	Y	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	25	1	916	2	Y	-0-					-0-
*11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	22	1	831	2	Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	23	1	792	2	Y	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	24	1	862	2	Y	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	26	1	915	2	Y	-0-					-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	26	1	906	2	Y	-0-					-0-
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	38	1	1409	2	Y	-0-					-0-
*11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	39	1	1469	2	Y	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	2	Y	-0-					-0-

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
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 21 RRCID -> 159253 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9504 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1380	X	1184	-0-	-196	-0-	25 1	1 9	1158	2	Y	1	1	0			-0-
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-
*11	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	33	1	1654	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159881 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10206 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	36	-0-	-3534	-0-	1	1	22	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
07	31	X	25	-0-	-6	-0-	13	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
*08	23	X	23	-0-	-0-	-0-	13	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
09	48	X	48	-0-	-0-	-0-	1	1	46	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160397 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11716 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3270	X	3097	-0-	-173	-0-	60	1	3027	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 165894 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 14101 PERF.10036 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166553 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10336 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*11	3000	N	5693	-0-	2693	2693	91	1	4641	2	Y	874	868	0			16
							961	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168417 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12112 - 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
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-	130	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									
11	8070	X	6459	-0-	-1611	-0-	123	1	6258	2	Y	71	72	0			1
							78	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 24 RRCID -> 168648 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10563 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3150	X	3093	-0-	-57	-0-	59	1	2999	2	Y	32	32	0			1
							35	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169479 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169503 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12115 - 12350

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-	26	1	1205	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	4	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-
*11	3000	N	47704	-0-	44704	44704	921	1	46783	2	Y	-0-					-0-

CHEVRON BTLT WELL #: 1 RRCID -> 171147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10196 - 10716

*05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	3724	2	324	5	N	52	190	0			69
							57	9									
*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	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	3569	2	520	5	N	33					189
							36	9									
*09	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	4408	2	547	5	N	54	194	0			49
							59	9									
*10	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4072	2	559	5	N	48					97
							53	9									
11	4440	X	4354	-0-	-86	-0-	3764	2	535	5	N	50					147
							55	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172438 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 15884 PERF.13186 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	928	-0-	-2	-0-	25	1	884	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
07	961	N	890	-0-	-71	-0-	24	1	859	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	19	1	676	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	710	-0-	-220	-0-	20	1	690	2	Y	-0-					-0-
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	26	1	958	2	Y	-0-					-0-
*11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	24	1	912	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172471 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 13510 PERF.12246 - 13226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	46	1	1602	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	2635	X	1057	-0-	-1578	-0-	29	1	1024	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	80	1	2864	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	2610	X	2096	-0-	-514	-0-	58	1	2030	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	2697	X	1913	-0-	-784	-0-	50	1	1857	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	2850	X	2145	-0-	-705	-0-	55	1	2080	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

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
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

PHILLIPS BTLT WELL #: 2 RRCID -> 174806 COMPL. DATE 10/00/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.10042 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					4

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175991 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 15508 PERF.13540 - 15188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4950	X	1711	-0-		-3239	-0-	45	1	1576	2	Y	82	83	0			2
								90	9									
07	4743	X	1756	-0-		-2987	-0-	47	1	1683	2	Y	24	25	0			1
								26	9									
08	4588	X	2059	-0-		-2529	-0-	56	1	2003	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	4290	X	1896	-0-		-2394	-0-	52	1	1844	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	1953	-0-		-1891	-0-	51	1	1902	2	Y	-0-					-0-
*11	3559	X	3559	-0-		-0-	-0-	91	1	3468	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 176080 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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-	189	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									
11	11070	X	10553	-0-		-517	-0-	202	1	10274	2	Y	70	71	0			1
								77	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 28 RRCID -> 176539 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	16658	X	16658	-0-		-0-	-0-	317	1	16101	2	Y	218	219	0			4
								240	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177061 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47186	X	47186	-0-		-0-	-0-	1291	1	45281	2	Y	558	556	0			13
								614	9									
07	47129	X	47129	-0-		-0-	-0-	1251	1	44925	2	Y	866	858	0			21
								953	9									
08	37426	X	37426	-0-		-0-	-0-	1000	1	35678	2	Y	680	683	0			18
								748	9									
09	39370	X	39370	-0-		-0-	-0-	1057	1	37247	2	Y	969	965	0			22
								1066	9									
10	41972	X	41972	-0-		-0-	-0-	1068	1	39850	2	Y	958	960	0			20
								1054	9									
*11	41630	X	41630	-0-		-0-	-0-	1042	1	39649	2	Y	854	858	0			16
								939	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1257	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
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					60

BTLT A WELL #: 2 RRCID -> 177681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476

*05	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2666	2	232	5	N	19	193	1			40
							21	9									
*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	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	986	2	144	5	N	18					115
							20	9									
*09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2168	2	269	5	N	37					152
							41	9									
*10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1754	2	241	5	N	30					182
							33	9									
*11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1379	2	196	5	N	21	180	1			23
							23	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178201 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10426 - 12997

06	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	216	1	7577	2	Y	72	72	0			2
							79	9									
07	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	204	1	7327	2	Y	-0-	2	0			-0-
08	6479	X	6226	-0-	-253	-0-	170	1	6056	2	Y	-0-					-0-
09	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	211	1	7424	2	Y	-0-					-0-
10	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	196	1	7305	2	Y	-0-					-0-
*11	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	189	1	7183	2	Y	-0-					-0-

BTLT A WELL #: 3 RRCID -> 178872 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-	45	1	1585	2	Y	61	60	0			2
							67	9									
09	2040	X	1745	-0-	-295	-0-	46	1	1635	2	Y	58	59	0			1
							64	9									
10	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	73	1	2720	2	Y	129	127	0			3
							142	9									
*11	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	56	1	2126	2	Y	107	108	0			2
							118	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 30 RRCID -> 180173 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DARWINA D. JAMIESON WELL #: 1 RRCID -> 180748 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	2	Y	-0-					-0-

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
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									
11	5070	X	4528	-0-	-542	-0-	86	1	4354	2	Y	80	81	0			1
							88	9									

BELL WELL #: 2 RRCID -> 181505 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2441	2	4	9	N	4	15	7			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	4281	-0-	1181	5144	4281	2			N	-0-					64
*09	7753	X	2609	-0-	-5144	-0-	2609	2			N	-0-					64
*10	3069	X	2683	-0-	-386	-0-	2683	2			N	-0-					64
11	2970	X	2678	-0-	-292	-0-	2678	2			N	-0-					64

JAMIESON, DARWINA WELL #: 3 RRCID -> 182484 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3652	-0-	552	4195	3613	2	39	9	N	35	189	1			23
*09	9156	X	4961	-0-	-4195	-0-	4893	2	68	9	N	62					85
*10	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4313	2	120	9	N	109	33	1			161
*11	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5126	2	180	9	N	164	273	1			52

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183045 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 10 RRCID -> 183285 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3150	X	498	-0-	-2652	-0-	10	1	485	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183393 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183778 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 13600

06	5370	X	945	-0-	-4425	-0-	26	1	918	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	5332	X	1	-0-	-5331	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	5	5	0			-0-
09	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-					-0-
10	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	341	1	12715	2	Y	31	30	0			1
							34	9									
*11	16054	X	16054	-0-	-0-	-0-	409	1	15575	2	Y	64	64	0			1
							70	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185377 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 12460

06	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	109	1	3838	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	3844	X	3270	-0-	-574	-0-	88	1	3172	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	3038	X	2438	-0-	-600	-0-	66	1	2360	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	3960	X	3876	-0-	-84	-0-	107	1	3755	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
10	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	150	1	5587	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
11	3960	X	3706	-0-	-254	-0-	94	1	3595	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									

DAVIS, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 186041 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447

*05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	995	2	109	9	N	99					99
06	960	N	936	-0-	-24	-0-	936	2			N	-0-					99
07	1023	N	977	-0-	-46	-0-	977	2			N	-0-					99
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					99
09	930	N	624	-0-	-306	-0-	624	2			N	-0-					99
*10	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	2			N	-0-					99
11	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					99

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 8 RRCID -> 186314 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14680 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

	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
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
*11	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	189 70	1 9	7203	2	Y	64	65	0			1

JAMIESON, DARWINA WELL #: 2 RRCID -> 187242 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12011 - 12508

	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
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	4821	-0-	-1209	-0-	4731	2	90	9	N	82	183	1			48
*10	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7482	2	195	9	N	177	62	1			163
*11	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9151	2	18	9	N	16	158	1			21

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 187244 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404

	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
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
*11	18968	X	18968	-0-	-0-	-0-	483 81	1 9	18404	2	Y	74	75	0			1

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187343 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	7151	-0-	4151	10060	198	1	6938	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	3100	N	9448	-0-	6348	16408	254	1	9111	2	Y	75	73	0			2
							83	9									
08	3100	N	7672	-0-	4572	20980	207	1	7380	2	Y	77	77	0			2
							85	9									
09	29606	X	8626	-0-	-20980	-0-	235	1	8293	2	Y	89	89	0			2
							98	9									
10	9455	X	7699	-0-	-1756	-0-	198	1	7404	2	Y	88	88	0			2
							97	9									
11	9150	X	7286	-0-	-1864	-0-	184	1	7016	2	Y	78	79	0			1
							86	9									

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
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									
11	1800	X	1500	-0-	-300	-0-	15	1	764	2	Y	655	645	0			12
							721	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
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-	28	1	1039	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	22	1	784	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	32	1	1121	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	1054	N	887	-0-	-167	-0-	23	1	864	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	647	-0-	-133	-0-	17	1	629	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 33 RRCID -> 189963 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16970 PERF.11823 - 12125

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 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
06	10410	X	4508	-0-	-5902	-0-	124	1	4353	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
07	10757	X	3836	-0-	-6921	-0-	104	1	3732	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	10757	X	3155	-0-	-7602	-0-	86	1	3069	2	Y	-0-					-0-
09	10410	X	3812	-0-	-6598	-0-	105	1	3707	2	Y	-0-					-0-
10	4805	X	3381	-0-	-1424	-0-	88	1	3293	2	Y	-0-					-0-
11	4500	X	3624	-0-	-876	-0-	93	1	3531	2	Y	-0-					-0-

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
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									
11	2970	X	286	-0-	-2684	-0-	2	2	284	9	Y	258	257	0			5

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
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-
*11	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	152	1	5784	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 35 RRCID -> 191126 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	163	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									
11	9690	X	9024	-0-	-666	-0-	168	1	8535	2	Y	292	294	0			5
							321	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 36 RRCID -> 192177 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JAMIESON, DARWINA WELL #: 4 RRCID -> 192410 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11779 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4222	2	94	9	N	85	190	1			57
*09	7650	X	951	-0-	-6699	-0-	921	2	30	9	N	27					84
*10	7285	X	704	-0-	-6581	-0-	693	2	11	9	N	10					94
11	7050	X	1270	-0-	-5780	-0-	1270	2			N	-0-					94

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 37 RRCID -> 193892 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	118	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									
11	8010	X	7974	-0-	-36	-0-	151	1	7663	2	Y	145	145	0			3
							160	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195073 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*11	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	90	1	4598	2	Y	114	112	0			2
							125	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 39 RRCID -> 196729 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	3000	N	-0-	-0-	-3000	1319					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W.J. WELL #: 14 RRCID -> 198514 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11601 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	13350	X	1082	-0-	-12268	-0-	29	1	1034	2	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
07	13795	X	1513	-0-	-12282	-0-	41	1	1472	2	Y	-0-					-0-
08	13795	X	2246	-0-	-11549	-0-	61	1	2185	2	Y	-0-					-0-
09	13140	X	2058	-0-	-11082	-0-	57	1	2001	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1827	-0-	1827	1827	48	1	1779	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1802	-0-	1802	3629	46	1	1756	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 40 RRCID -> 200065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF.10050 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	DLQ G-10		4839	-0-	4839	10705	93	1	4700	2	Y	42	42	0			1
							46	9									

BELL WELL #: 3 RRCID -> 200532 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14376 PERF.12264 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2643	N	2475	-0-	-168	-0-	2373	2	102	9	N	93					177
*09	2970	X	2965	-0-	-5	-0-	2875	2	90	9	N	82	192	1			67
*10	3069	X	2676	-0-	-393	-0-	2555	2	121	9	N	110	33	1			144
*11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3105	2	237	9	N	215	284	1			75

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
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									
11	DLQ G-10		1910	-0-	1910	4057	35	1	1764	2	Y	101	102	0			2
							111	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202163 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11495 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	X	1278	-0-	-42	-0-	32	1	1101	2	Y	132	130	0			3
							145	9									
*07	1302	X	1158	-0-	-144	-0-	29	1	1022	2	Y	97	98	0			2
							107	9									
08	1302	X	310	-0-	-992	-0-	8	1	293	2	Y	8	10	0			-0-
							9	9									
09	1290	X	889	-0-	-401	-0-	21	1	732	2	Y	124	121	0			3
							136	9									
10	1333	X	1022	-0-	-311	-0-	23	1	865	2	Y	122	122	0			3
							134	9									
11	1290	X	574	-0-	-716	-0-	14	1	535	2	Y	23	26	0			-0-
							25	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 43 RRCID -> 202736 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11580 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	5820	X	5796	-0-	-24	-0-	111	1	5660	2	Y	23	24	0			-0-
							25	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203553 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 13347 PERF.12184 - 12488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	4590	X	3897	-0-	-693	-0-	73	1	3732	2	Y	84	84	0			2
							92	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
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	7	1	346	2	Y	-0-					-0-
*07	403	N	393	-0-	-10	-0-	9	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-
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	5	1	278	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
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-	36	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									
*11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	45	1	2262	2	Y	33	33	0			1
							36	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207563 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3240	X	2416	-0-	-824	-0-	67	1	2349	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2656	-0-	-692	-0-	72	1	2584	2	Y	-0-					-0-
08	2604	X	2581	-0-	-23	-0-	70	1	2511	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2081	-0-	-619	-0-	57	1	2024	2	Y	-0-					-0-
10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	116	1	4324	2	Y	-0-					-0-
*11	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	221	1	8416	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 46 RRCID -> 208623 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746

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									
*11	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	19	1	968	2	Y	58	57	0			1
							64	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 49 RRCID -> 209709 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12356 - 12370

06	10950	X	7968	-0-	-2982	-0-	166	1	7669	2	Y	121	121	0			3
							133	9									
07	11315	X	7991	-0-	-3324	-0-	169	1	7683	2	Y	126	126	0			3
							139	9									
08	10509	X	6681	-0-	-3828	-0-	130	1	6410	2	Y	128	128	0			3
							141	9									
09	9900	X	7681	-0-	-2219	-0-	138	1	7386	2	Y	143	143	0			3
							157	9									
10	8370	X	7333	-0-	-1037	-0-	137	1	7041	2	Y	141	141	0			3
							155	9									
11	7980	X	7240	-0-	-740	-0-	137	1	6965	2	Y	125	126	0			2
							138	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209875 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 14310 PERF.12460 - 12766

06	4380	X	1915	-0-	-2465	-0-	53	1	1838	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
*07	4526	X	2544	-0-	-1982	-0-	69	1	2458	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
08	4123	X	2798	-0-	-1325	-0-	76	1	2700	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
09	4380	X	4151	-0-	-229	-0-	114	1	4028	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
10	4526	X	3251	-0-	-1275	-0-	84	1	3141	2	Y	24	23	0			1
							26	9									
*11	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	70	1	2670	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 210394 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	8430	X	2838	-0-	-5592	-0-	47 382	1 9	2409	2	Y	347	347	0			6

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 211583 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11060 - 11630

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-
*11	3000	N	21859	-0-	18859	48629	422	1	21437	2	Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212792 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 50 RRCID -> 214125 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11503 - 11604

06	7470	X	6348	-0-	-1122	-0-	131 165	1 9	6052	2	Y	150	150	0			4
07	7719	X	6899	-0-	-820	-0-	146 134	1 9	6619	2	Y	122	123	0			3
08	7719	X	5651	-0-	-2068	-0-	110 130	1 9	5411	2	Y	118	118	0			3
09	7350	X	6185	-0-	-1165	-0-	111 142	1 9	5932	2	Y	129	129	0			3
10	7595	X	5954	-0-	-1641	-0-	111 146	1 9	5697	2	Y	133	133	0			3
11	6690	X	6630	-0-	-60	-0-	125 133	1 9	6372	2	Y	121	122	0			2

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 51 RRCID -> 215084 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	19695	X	19695	-0-	-0-	-0-	421 150	1 9	19124	2	Y	136	133	0			3
08	16951	X	16951	-0-	-0-	-0-	332 278	1 9	16341	2	Y	253	249	0			7
09	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	254 310	1 9	13655	2	Y	282	283	0			6
10	19685	X	11693	-0-	-7992	-0-	218 311	1 9	11164	2	Y	283	283	0			6
11	19050	X	10747	-0-	-8303	-0-	202 277	1 9	10268	2	Y	252	253	0			5

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 215182 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10108 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	213	1	10847	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
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									
*11	3000	N	2725	-0-	-275	540	53	1	2669	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 220726 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12039 PERF. 9854 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	X	307	-0-	-23	-0-	5	1	238	2	Y	58	59	0			1
							64	9									
*07	403	X	345	-0-	-58	-0-	6	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									
*11	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	39	1	1992	2	Y	38	38	0			1
							42	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 10 RRCID -> 220939 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	154	1	5877	2	Y	217	218	0			4
							239	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223939 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11136 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	85	1	4302	2	Y	-0-					-0-

BTLT A WELL #: 5 RRCID -> 225205 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8974 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	12244	2	1066	5	N	127					150
							140	9									
*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	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	8294	2	1207	5	N	67	190	0			44
							74	9									
*09	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	11083	2	1376	5	N	111					155
							122	9									
*10	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	10122	2	1390	5	N	101	194	0			62
							111	9									
*11	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	9546	2	1356	5	N	82					144
							90	9									

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
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-	143	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									
*11	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	173	1	8802	2	Y	77	78	0			1
							85	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
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-	204	1	7299	2	Y	-0-					-0-
09	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	295	1	10393	2	Y	-0-					-0-
10	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	252	1	9389	2	Y	-0-					-0-
*11	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	234	1	8905	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT B WELL #: 6 RRCID -> 226133 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	8770	2	763	5	Y	51	101	1			27
							56	9									
*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	6351	-0-	-1337	-0-	5429	2	790	5	Y	120	92	1			28
							132	9									
*09	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	7242	2	899	5	Y	77	88	1			17
							85	9									
*10	8122	X	7940	-0-	-182	-0-	6981	2	959	5	Y	-0-	17	1			-0-
11	7860	X	6996	-0-	-864	-0-	5934	2	843	5	Y	199	185	1			14
							219	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 53 RRCID -> 226488 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11516 - 11530

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									
*11	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	76	1	3880	2	Y	52	52	0			1
							57	9									

BTLT B WELL #: 7 RRCID -> 226757 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814

*05	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					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-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 54 RRCID -> 229338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF. 9864 - 10266

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									
11	5940	X	5081	-0-	-859	-0-	96	1	4901	2	Y	76	77	0			1
							84	9									

BTLT B WELL #: 8 RRCID -> 230068 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT B WELL #: 9 RRCID -> 232015 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3379	X	2629	-0-	-750	-0-	2416	2	210	5	Y	3					3
							3	9									
*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	3284	-0-	-405	-0-	2867	2	417	5	Y	-0-					3
*09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4252	2	528	5	Y	-0-					3
*10	4495	X	3668	-0-	-827	-0-	3225	2	443	5	Y	-0-					3
11	4350	X	3458	-0-	-892	-0-	3028	2	430	5	Y	-0-					3

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232959 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5820	X	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-
*11	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	170	1	6456	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 233023 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2130	X	2064	-0-	-66	-0-	56	1	1960	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	85	1	3061	2	Y	73	72	0			2
							80	9									
08	2728	X	1334	-0-	-1394	-0-	35	1	1244	2	Y	50	51	0			1
							55	9									
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	84	1	2946	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
10	3224	X	1797	-0-	-1427	-0-	45	1	1696	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
*11	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	116	1	4429	2	Y	71	71	0			1
							78	9									

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
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									
11	6120	X	753	-0-	-5367	-0-	8	1	423	2	Y	293	292	0			5
							322	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
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									
11	3510	X	3120	-0-	-390	-0-	58	1	2953	2	Y	99	99	0			2
							109	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	6540	X	5886	-0-	-654	-0-	125 19	1 9	5742	2	Y	17	18	0			-0-
07	6758	X	5691	-0-	-1067	-0-	123 15	1 9	5553	2	Y	14	14	0			-0-
08	6448	X	5007	-0-	-1441	-0-	100 12	1 9	4895	2	Y	11	11	0			-0-
09	6150	X	5482	-0-	-668	-0-	100 15	1 9	5367	2	Y	14	14	0			-0-
10	6076	X	5471	-0-	-605	-0-	104 17	1 9	5350	2	Y	15	15	0			-0-
11	5880	X	5509	-0-	-371	-0-	106 15	1 9	5388	2	Y	14	14	0			-0-

BTLT WELL #: E 1 RRCID -> 239558 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365

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
11	3030	X	1077	-0-	-1953	-0-	1035	2	42	9	Y	38	84	0			42

BTLT WELL #: D 1 RRCID -> 240998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150

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-
11	2100	X	1190	-0-	-910	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 60 RRCID -> 241000 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9485 - 10370

06	20430	X	15335	-0-	-5095	-0-	322 106	1 9	14907	2	Y	96	96	0			2
*07	21111	X	15303	-0-	-5808	-0-	328 64	1 9	14911	2	Y	58	59	0			1
08	19189	X	13081	-0-	-6108	-0-	259 64	1 9	12758	2	Y	58	57	0			2
09	18120	X	15233	-0-	-2887	-0-	277 70	1 9	14886	2	Y	64	65	0			1
10	15562	X	14371	-0-	-1191	-0-	274 70	1 9	14027	2	Y	64	64	0			1
11	15060	X	13380	-0-	-1680	-0-	257 63	1 9	13060	2	Y	57	57	0			1

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT WELL #: C 2 RRCID -> 241007 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	136	1	6935	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241952 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12902 - 12910

06	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	231	1	8112	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	200	1	7192	2	Y	-0-					-0-
08	6324	X	4083	-0-	-2241	-0-	111	1	3972	2	Y	-0-					-0-
09	6120	X	3819	-0-	-2301	-0-	105	1	3714	2	Y	-0-					-0-
10	7316	X	2581	-0-	-4735	-0-	67	1	2514	2	Y	-0-					-0-
*11	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	259	1	9874	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242075 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12768 - 12778

06	2340	X	546	-0-	-1794	-0-	13	1	460	2	Y	66	65	0			2
							73	9									
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	83	1	2969	2	Y	342	336	0			8
							376	9									
08	2480	X	2066	-0-	-414	-0-	55	1	1947	2	Y	58	64	0			2
							64	9									
09	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	81	1	2857	2	Y	155	154	0			3
							171	9									
10	3441	X	3095	-0-	-346	-0-	72	1	2678	2	Y	314	310	0			7
							345	9									
11	3330	X	2083	-0-	-1247	-0-	49	1	1862	2	Y	156	160	0			3
							172	9									

BTLT WELL #: D 2 RRCID -> 242083 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922

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
*11	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3579	2	285	9	Y	259	175	0			205

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT WELL #: F 1 RRCID -> 243258 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
	WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 243887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12402 - 12468																
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									
*11	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	37	1	1401	2	Y	205	208	0			4
							226	9									
	DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 244179 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13322 PERF.12138 - 12508																
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244628 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11265 - 11635																
06	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	350	1	12270	2	Y	179	178	0			4
							197	9									
07	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	334	1	11993	2	Y	303	300	0			7
							333	9									
08	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	272	1	9703	2	Y	275	275	0			7
							303	9									
09	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	346	1	12197	2	Y	340	339	0			8
							374	9									
10	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	319	1	11916	2	Y	335	336	0			7
							369	9									
*11	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	308	1	11712	2	Y	299	300	0			6
							329	9									
	THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247251 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12438 - 12442																
06	4470	X	2981	-0-	-1489	-0-	82	1	2879	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
07	4619	X	3579	-0-	-1040	-0-	96	1	3421	2	Y	56	55	0			1
							62	9									
08	4619	X	1786	-0-	-2833	-0-	48	1	1706	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
09	3720	X	3345	-0-	-375	-0-	91	1	3201	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
10	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	118	1	4405	2	Y	77	76	0			2
							85	9									
*11	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	101	1	3845	2	Y	75	76	0			1
							83	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
11	1200	X	909	-0-	-291	-0-	909	2			Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: F 2 RRCID -> 247544 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828

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-
11	6480	X	5946	-0-	-534	-0-	5946	2			Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247901 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12350 - 12560

06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	118	1	4125	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	112	1	4022	2	Y	70	69	0			2
							77	9									
08	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	143	1	5105	2	Y	112	111	0			3
							123	9									
09	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	155	1	5455	2	Y	136	136	0			3
							150	9									
10	5797	X	5697	-0-	-100	-0-	145	1	5414	2	Y	125	125	0			3
							138	9									
11	5190	X	4854	-0-	-336	-0-	121	1	4625	2	Y	98	99	0			2
							108	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 59 RRCID -> 248428 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9696 - 9994

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-	107	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									
11	4890	X	4282	-0-	-608	-0-	82	1	4146	2	Y	49	49	0			1
							54	9									

BTLT WELL #: G 1 RRCID -> 248688 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710

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
11	690	X	526	-0-	-164	-0-	506	2	20	9	Y	18	13	0			14

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248690 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 13024 PERF.11480 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	4080	X	269	-0-	-3811	-0-	7	1	256	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 251319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	X	1826	-0-	-34	-0-	49	1	1723	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
*07	1736	X	1223	-0-	-513	-0-	34	1	1189	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	47	1	1663	2	Y	-0-					-0-
09	5640	X	3368	-0-	-2272	-0-	93	1	3275	2	Y	-0-					-0-
10	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	257	1	9588	2	Y	-0-					-0-
*11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	131	1	4998	2	Y	-0-					-0-

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
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									
11	4860	X	3974	-0-	-886	-0-	101	1	3847	2	Y	24	25	0			-0-
							26	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
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									
11	3960	X	3794	-0-	-166	-0-	69	1	3524	2	Y	183	185	0			3
							201	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	63	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									
11	2850	X	250	-0-	-2600	-0-	5	1	238	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255978 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11938 - 12878

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									
*11	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	368	1	14015	2	Y	58	58	0			1
							64	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1D RRCID -> 256626 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4000 - 6000

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-
11	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

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-	393	1	14004	2	Y	-0-					-0-
09	20640	X	20623	-0-	-17	-0-	569	1	20054	2	Y	-0-					-0-
10	18496	X	18496	-0-	-0-	-0-	483	1	18013	2	Y	-0-					-0-
*11	17134	X	17134	-0-	-0-	-0-	439	1	16695	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259474 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12230 - 12695

06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	14	1	490	2	Y	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	13	1	463	2	Y	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	11	1	381	2	Y	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	11	1	403	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	436	-0-	-29	-0-	11	1	425	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	10	1	380	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 260651 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13920	X	13254	-0-	-666	-0-	364	1	12779	2	Y	101	101	0			2
							111	9									
*07	20471	X	20471	-0-	-0-	-0-	552	1	19806	2	Y	103	102	0			3
							113	9									
08	16419	X	16419	-0-	-0-	-0-	445	1	15872	2	Y	93	93	0			3
							102	9									
09	20371	X	20371	-0-	-0-	-0-	559	1	19687	2	Y	114	114	0			3
							125	9									
10	20249	X	20249	-0-	-0-	-0-	525	1	19601	2	Y	112	113	0			2
							123	9									
*11	18335	X	18335	-0-	-0-	-0-	466	1	17758	2	Y	101	101	0			2
							111	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 262924 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10760 - 12498

06	10470	X	9146	-0-	-1324	-0-	252	1	8842	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
07	10819	X	8592	-0-	-2227	-0-	229	1	8225	2	Y	125	123	0			3
							138	9									
*08	10199	X	7289	-0-	-2910	-0-	195	1	6976	2	Y	107	107	0			3
							118	9									
09	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	251	1	8832	2	Y	138	138	0			3
							152	9									
10	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	248	1	9235	2	Y	139	139	0			3
							153	9									
11	9150	X	7986	-0-	-1164	-0-	201	1	7669	2	Y	105	106	0			2
							116	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264311 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668

06	5490	X	5278	-0-	-212	-0-	145	1	5080	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
07	5673	X	5322	-0-	-351	-0-	144	1	5138	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
08	5580	X	4202	-0-	-1378	-0-	113	1	4053	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
09	5610	X	5429	-0-	-181	-0-	149	1	5244	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
10	5146	X	4851	-0-	-295	-0-	126	1	4690	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
11	4980	X	3898	-0-	-1082	-0-	99	1	3764	2	Y	32	32	0			1
							35	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 64 RRCID -> 265948 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10800 - 11998

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									
11	4830	X	4570	-0-	-260	-0-	86	1	4388	2	Y	87	87	0			2
							96	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265951 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 15639 PERF.14590 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10110	X	9923	-0-	-187	-0-	268	1	9389	2	Y	242	246	0			6
							266	9									
07	10447	X	10296	-0-	-151	-0-	273	1	9804	2	Y	199	200	0			5
							219	9									
*08	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	296	1	10595	2	Y	148	149	0			4
							163	9									
09	15748	X	15748	-0-	-0-	-0-	428	1	15081	2	Y	217	216	0			5
							239	9									
10	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	268	1	10001	2	Y	195	196	0			4
							215	9									
11	10710	X	8321	-0-	-2389	-0-	208	1	7916	2	Y	179	180	0			3
							197	9									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 265967 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 15327 PERF.14610 - 14915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	72	1	2521	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*07	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	66	1	2348	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
08	2232	X	908	-0-	-1324	-0-	25	1	877	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	100	1	3527	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
10	2697	X	2512	-0-	-185	-0-	65	1	2427	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
11	2610	X	2099	-0-	-511	-0-	53	1	2027	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									

HOPKINS, M. A. WELL #: 27 RRCID -> 265997 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12050 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	122	1	4282	2	Y	131	129	0			3
							144	9									
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	117	1	4195	2	Y	176	175	0			4
							194	9									
*08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	100	1	3540	2	Y	160	160	0			4
							176	9									
09	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	124	1	4371	2	Y	197	197	0			4
							217	9									
10	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	112	1	4161	2	Y	195	195	0			4
							215	9									
*11	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	103	1	3930	2	Y	173	174	0			3
							190	9									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266007 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 15350 PERF.13290 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10230	X	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									
11	9630	X	8308	-0-	-1322	-0-	209	1	7939	2	Y	145	145	0			3
							160	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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									
11	14460	X	11520	-0-	-2940	-0-	222	1	11295	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

HOPKINS, M. A. WELL #: 32 RRCID -> 266996 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11980 - 13010

06	24690	X	21260	-0-	-3430	-0-	586	1	20574	2	Y	91	94	0			2
							100	9									
07	25513	X	19754	-0-	-5759	-0-	535	1	19219	2	Y	-0-	2	0			-0-
08	23157	X	16603	-0-	-6554	-0-	452	1	16151	2	Y	-0-					-0-
09	21270	X	21136	-0-	-134	-0-	583	1	20553	2	Y	-0-					-0-
10	20373	X	20373	-0-	-0-	-0-	532	1	19841	2	Y	-0-					-0-
*11	19332	X	19332	-0-	-0-	-0-	495	1	18837	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 267002 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12070 - 13126

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-
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 63 RRCID -> 267196 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11896

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									
*11	38085	X	38085	-0-	-0-	-0-	730	1	37117	2	Y	216	217	0			4
							238	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 18 RRCID -> 267197 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645

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									
*11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	30	1	1137	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 267662 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10990 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	56	1	2849	2	Y	38	38	0			1
							42	9									

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267941 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13340 - 15220

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-
11	3180	X	2856	-0-	-324	-0-	73	1	2783	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 12 RRCID -> 268250 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 15620 PERF.13100 - 13120

06	8910	X	8261	-0-	-649	-0-	224	1	7855	2	Y	165	166	0			4
							182	9									
07	9765	X	7035	-0-	-2730	-0-	189	1	6812	2	Y	31	34	0			1
							34	9									
08	9765	X	2712	-0-	-7053	-0-	74	1	2615	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
09	9450	X	1816	-0-	-7634	-0-	50	1	1746	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
10	7254	X	1759	-0-	-5495	-0-	45	1	1694	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
11	7020	X	4328	-0-	-2692	-0-	110	1	4187	2	Y	28	27	0			1
							31	9									

BTLT B WELL #: 12 RRCID -> 268849 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064

*05	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	6390	2	556	5	N	53	56	1			28
							58	9									
*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	5797	-0-	-496	-0-	4871	2	709	5	N	197	178	1			46
							217	9									
*09	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	7487	2	929	5	N	228	224	1			50
							251	9									
*10	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	6257	2	859	5	N	292	269	1			73
							321	9									
11	7050	X	7024	-0-	-26	-0-	5909	2	839	5	N	251	306	1			18
							276	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 66 RRCID -> 269233 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7620	X	7242	-0-		-378	-0-		149	1	6893	2	Y	182	183	0			4
									200	9									
*07	7874	X	6568	-0-		-1306	-0-		139	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									
11	7080	X	5622	-0-		-1458	-0-		107	1	5418	2	Y	88	88	0			2
									97	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10080	X	9308	-0-		-772	-0-		258	1	9046	2	Y	4	4	0			-0-
									4	9									
07	10292	X	9269	-0-		-1023	-0-		248	1	8891	2	Y	118	115	0			3
									130	9									
08	10106	X	7615	-0-		-2491	-0-		204	1	7305	2	Y	96	96	0			3
									106	9									
09	10174	X	10174	-0-		-0-	-0-		277	1	9752	2	Y	132	132	0			3
									145	9									
10	9918	X	9918	-0-		-0-	-0-		255	1	9519	2	Y	131	131	0			3
									144	9									
11	9300	X	9298	-0-		-2	-0-		235	1	8935	2	Y	116	117	0			2
									128	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20633	X	20633	-0-		-0-	-0-		564	1	19803	2	Y	242	241	0			6
									266	9									
07	19948	X	19948	-0-		-0-	-0-		533	1	19143	2	Y	247	247	0			6
									272	9									
08	18197	X	15042	-0-		-3155	-0-		404	1	14419	2	Y	199	200	0			5
									219	9									
09	21480	X	18975	-0-		-2505	-0-		515	1	18160	2	Y	273	272	0			6
									300	9									
10	18300	X	18300	-0-		-0-	-0-		470	1	17529	2	Y	274	274	0			6
									301	9									
*11	16648	X	16648	-0-		-0-	-0-		419	1	15961	2	Y	244	245	0			5
									268	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
11	28530	X	26279	-0-		-2251	-0-		503	1	25570	2	Y	187	189	0			3
									206	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 13 RRCID -> 270340 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14640 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	22500	X	19191	-0-	-3309	-0-	525	1	18410	2	Y	233	232	0			6
							256	9									
07	22568	X	19115	-0-	-3453	-0-	510	1	18312	2	Y	266	265	0			7
							293	9									
08	22413	X	14873	-0-	-7540	-0-	399	1	14229	2	Y	223	224	0			6
							245	9									
09	21297	X	21297	-0-	-0-	-0-	579	1	20390	2	Y	298	297	0			7
							328	9									
10	21279	X	21279	-0-	-0-	-0-	547	1	20409	2	Y	294	295	0			6
							323	9									
*11	18741	X	18741	-0-	-0-	-0-	472	1	17981	2	Y	262	263	0			5
							288	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270361 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 15465 PERF.14844 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11310	X	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-
*11	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	204	1	7772	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 270551 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 15894 PERF.13436 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7890	X	7078	-0-	-812	-0-	196	1	6881	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	8029	X	6993	-0-	-1036	-0-	190	1	6800	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	7998	X	5343	-0-	-2655	-0-	146	1	5195	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	7620	X	6831	-0-	-789	-0-	188	1	6640	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	182	1	6780	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*11	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	166	1	6307	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270558 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 16414 PERF.16140 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	36240	X	31232	-0-	-5008	-0-	864	1	30303	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
07	36332	X	32249	-0-	-4083	-0-	872	1	31296	2	Y	74	73	0			2
							81	9									
08	36332	X	24241	-0-	-12091	-0-	659	1	23517	2	Y	59	59	0			2
							65	9									
09	33540	X	32725	-0-	-815	-0-	901	1	31734	2	Y	82	82	0			2
							90	9									
10	30269	X	30269	-0-	-0-	-0-	788	1	29392	2	Y	81	81	0			2
							89	9									
*11	27634	X	27634	-0-	-0-	-0-	705	1	26853	2	Y	69	70	0			1
							76	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	15120	X	12002	-0-	-3118	-0-	243 541	1 9	11218	2	Y	492	491	0			12
07	15624	X	11814	-0-	-3810	-0-	244 481	1 9	11089	2	Y	437	438	0			11
08	13578	X	9695	-0-	-3883	-0-	184 469	1 9	9042	2	Y	426	425	0			12
09	12420	X	10541	-0-	-1879	-0-	184 506	1 9	9851	2	Y	460	462	0			10
10	12772	X	9701	-0-	-3071	-0-	176 528	1 9	8997	2	Y	480	480	0			10
11	12000	X	9230	-0-	-2770	-0-	169 454	1 9	8607	2	Y	413	415	0			8

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
06	8190	X	6501	-0-	-1689	-0-	137 67	1 9	6297	2	Y	61	61	0			1
07	8463	X	6467	-0-	-1996	-0-	138 67	1 9	6262	2	Y	61	61	0			1
08	7595	X	5369	-0-	-2226	-0-	106 54	1 9	5209	2	Y	49	49	0			1
09	6990	X	5641	-0-	-1349	-0-	102 76	1 9	5463	2	Y	69	68	0			2
10	6882	X	6018	-0-	-864	-0-	114 73	1 9	5831	2	Y	66	67	0			1
*11	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	180 66	1 9	9166	2	Y	60	60	0			1

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
06	16920	X	12875	-0-	-4045	-0-	268 219	1 9	12388	2	Y	199	199	0			5
07	15903	X	11103	-0-	-4800	-0-	238 63	1 9	10802	2	Y	57	61	0			1
08	15500	X	8168	-0-	-7332	-0-	162 64	1 9	7942	2	Y	58	57	0			2
09	14250	X	11533	-0-	-2717	-0-	210 73	1 9	11250	2	Y	66	67	0			1
10	14907	X	14907	-0-	-0-	-0-	284 73	1 9	14550	2	Y	66	66	0			1
*11	20406	X	20406	-0-	-0-	-0-	393 67	1 9	19946	2	Y	61	61	0			1

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
06	15840	X	14496	-0-	-1344	-0-	301 254	1 9	13941	2	Y	231	232	0			5
07	15872	X	13922	-0-	-1950	-0-	297 153	1 9	13472	2	Y	139	141	0			3
08	15376	X	12008	-0-	-3368	-0-	236 154	1 9	11618	2	Y	140	139	0			4
09	14760	X	13147	-0-	-1613	-0-	237 168	1 9	12742	2	Y	153	154	0			3
10	15252	X	12275	-0-	-2977	-0-	232 169	1 9	11874	2	Y	154	154	0			3
11	14490	X	11105	-0-	-3385	-0-	211 149	1 9	10745	2	Y	135	136	0			2

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	30150	X	19636	-0-	-10514	-0-	408 392	1 9	18836	2	Y	356	362	0			8
07	31155	X	17881	-0-	-13274	-0-	380 224	1 9	17277	2	Y	204	207	0			5
08	29481	X	11854	-0-	-17627	-0-	232 217	1 9	11405	2	Y	197	197	0			5
09	23970	X	12969	-0-	-11001	-0-	233 237	1 9	12499	2	Y	215	215	0			5
10	11904	X	2445	-0-	-9459	-0-	43 174	1 9	2228	2	Y	158	160	0			3
11	11520	X	1453	-0-	-10067	-0-	24 213	1 9	1216	2	Y	194	193	0			4

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
06	9750	X	7944	-0-	-1806	-0-	165 157	1 9	7622	2	Y	143	143	0			3
07	10075	X	7925	-0-	-2150	-0-	168 164	1 9	7593	2	Y	149	148	0			4
08	9238	X	6695	-0-	-2543	-0-	130 161	1 9	6404	2	Y	146	146	0			4
09	8610	X	7628	-0-	-982	-0-	136 183	1 9	7309	2	Y	166	166	0			4
10	DLQ G-10		7086	-0-	7086	7086	132 179	1 9	6775	2	Y	163	164	0			3
11	DLQ G-10		6517	-0-	6517	13603	123 161	1 9	6233	2	Y	146	146	0			3

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
06	17190	X	13650	-0-	-3540	-0-	286 162	1 9	13202	2	Y	147	148	0			3
07	17763	X	13331	-0-	-4432	-0-	287 18	1 9	13026	2	Y	16	19	0			-0-
08	15965	X	12214	-0-	-3751	-0-	243 18	1 9	11953	2	Y	16	16	0			-0-
09	14880	X	14074	-0-	-806	-0-	257 20	1 9	13797	2	Y	18	18	0			-0-
10	DLQ G-10		12468	-0-	12468	12468	238 19	1 9	12211	2	Y	17	17	0			-0-
11	DLQ G-10		11013	-0-	11013	23481	212 18	1 9	10783	2	Y	16	16	0			-0-

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
06	27498	X	27498	-0-	-0-	-0-	573 461	1 9	26464	2	Y	419	416	0			10
07	27621	X	26023	-0-	-1598	-0-	542 889	1 9	24592	2	Y	808	798	0			20
08	26877	X	20938	-0-	-5939	-0-	399 891	1 9	19648	2	Y	810	808	0			22
09	29460	X	23928	-0-	-5532	-0-	419 993	1 9	22516	2	Y	903	905	0			20
10	DLQ G-10		26047	-0-	26047	26047	480 983	1 9	24584	2	Y	894	895	0			19
11	DLQ G-10		21944	-0-	21944	47991	407 877	1 9	20660	2	Y	797	801	0			15

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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									
11	DLQ G-10		9417	-0-	9417	19829	174	1	8860	2	Y	348	350	0			6
							383	9									

BTLT-OXY 'A' WELL #: H 1 RRCID -> 272977 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF. 9696 - 11373

*05	5301	X	5299	-0-	-2	-0-	4775	2	416	5	Y	98	187	1			70
							108	9									
*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	4191	-0-	-645	-0-	3613	2	526	5	Y	47	191	1			87
							52	9									
*09	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	5641	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									
11	5460	X	5267	-0-	-193	-0-	4539	2	645	5	Y	75					164
							83	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 78 RRCID -> 272978 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11649 - 13251

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									
*11	16732	X	16732	-0-	-0-	-0-	319	1	16226	2	Y	170	171	0			3
							187	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 23R RRCID -> 272980 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11573 - 12301

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									
11	8430	X	1030	-0-	-7400	-0-	19	1	947	2	Y	58	58	0			1
							64	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 79 RRCID -> 272981 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11985 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	10110	X	8930	-0-	-1180	-0-	170	1	8660	2	Y	91	91	0			2
							100	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 80 RRCID -> 272982 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9531 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	196	1	9936	2	Y	277	279	0			5
							305	9									

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
*06	34387	X	34387	-0-	-0-	-0-	941	1	32988	2	Y	416	415	0			10
							458	9									
07	33170	X	32521	-0-	-649	-0-	873	1	31353	2	Y	268	271	0			7
							295	9									
08	32519	X	27815	-0-	-4704	-0-	754	1	26887	2	Y	158	161	0			4
							174	9									
09	38620	X	38620	-0-	-0-	-0-	1059	1	37318	2	Y	221	220	0			5
							243	9									
10	36760	X	36760	-0-	-0-	-0-	953	1	35566	2	Y	219	219	0			5
							241	9									
11	31080	X	29858	-0-	-1222	-0-	759	1	28898	2	Y	183	185	0			3
							201	9									

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275433 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14875 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
*11	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	304	1	11583	2	Y	33	33	0			1
							36	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 275513 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 15736 PERF.14296 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	47550	X	43561	-0-	-3989	-0-	1196	1	41968	2	Y	361	360	0			9
							397	9									
07	49135	X	42123	-0-	-7012	-0-	1130	1	40583	2	Y	373	373	0			9
							410	9									
08	49135	X	36926	-0-	-12209	-0-	998	1	35596	2	Y	302	303	0			8
							332	9									
09	50237	X	50237	-0-	-0-	-0-	1374	1	48403	2	Y	418	417	0			9
							460	9									
10	46413	X	46413	-0-	-0-	-0-	1200	1	44758	2	Y	414	414	0			9
							455	9									
11	42930	X	41142	-0-	-1788	-0-	1043	1	39693	2	Y	369	371	0			7
							406	9									

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
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									
11	30390	X	29573	-0-	-817	-0-	571	1	29000	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

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
06	11250	X	10668	-0-	-582	-0-	295	1	10345	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
07	11191	X	10878	-0-	-313	-0-	295	1	10574	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
08	9951	X	6852	-0-	-3099	-0-	187	1	6665	2	Y	-0-					-0-
09	11340	X	7987	-0-	-3353	-0-	220	1	7767	2	Y	-0-					-0-
10	10633	X	6237	-0-	-4396	-0-	163	1	6074	2	Y	-0-					-0-
11	10290	X	7843	-0-	-2447	-0-	201	1	7642	2	Y	-0-					-0-

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	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	9903	2	862	5	N	158	371	1			84
							174	9									
*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	7638	-0-	-2158	-0-	6505	2	947	5	N	169					231
							186	9									
*09	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	8916	2	1107	5	N	144	196	1			179
							158	9									
*10	9889	X	9161	-0-	-728	-0-	7939	2	1091	5	N	119	194	1			104
							131	9									
*11	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	9407	2	1336	5	N	96	192	1			8
							106	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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									
11	3660	X	3486	-0-	-174	-0-	85	1	3234	2	Y	152	153	0			3
							167	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
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									
11	11370	X	9876	-0-	-1494	-0-	177	1	8988	2	Y	646	649	0			12
							711	9									

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206497 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.10182 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	433	1	2581	2	Y	49	50	1			-0-
							49	3	54	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
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							
*11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	225	1	1344	2	Y	25	27	1			20
							26	3	28	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
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							
*11	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	223	1	1347	2	Y	2	2	1			5
							26	3	2	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
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							
11	4530	X	2235	-0-	-2295	-0-	313	1	1868	2	Y	16	18	1			12
							36	3	18	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219286 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10240 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	151	1	5504	2	Y	-0-					-0-
							93	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
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							
11	5280	X	4641	-0-	-639	-0-	651	1	3883	2	Y	29	31	1			24
							75	3	32	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
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							
11	3060	X	1386	-0-	-1674	-0-	36	1	1327	2	Y	-0-					7
							23	3									

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
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							
11	4890	X	4004	-0-	-886	-0-	148	1	3738	2	Y	49					66
							64	3	54	9							

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10514 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	127	1	4652	2	Y	-0-					3
							79	3									

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
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							
11	3900	X	3358	-0-	-542	-0-	469	1	2798	2	Y	34	37	1			52
							54	3	37	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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							
*11	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	245	1	10169	2	Y	-0-					77
							172	3									

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237386 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10776 - 11788

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							
11	1560	X	1247	-0-	-313	-0-	59	1	1161	2	Y	6	73	1			64
							20	3	7	9							

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237523 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11024 - 11298

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							
11	5700	X	4535	-0-	-1165	-0-	213	1	4239	2	Y	8	113	1			4
							74	3	9	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242573 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11264 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	5160	X	4157	-0-	-1003	-0-	151	1	3814	2	Y	115					211
							65	3	127	9							

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247418 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10478 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	3450	X	3330	-0-	-120	-0-	77	1	3199	2	Y	-0-					1
							54	3									

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
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							
11	2550	X	1045	-0-	-1505	-0-	146	1	870	2	Y	11	12	1			47
							17	3	12	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
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							
11	2460	X	444	-0-	-2016	-0-	21	1	416	2	Y	-0-					34
							7	3									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
11	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
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-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 5D RRCID -> 271790 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 12731 PERF. 6038 - 6296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	348	350	0			6

JAY SIMMONS (6400) 45897 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION WELL #: 2 RRCID -> 010994 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6293 - 6297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS J.D. WELL #: 4A RRCID -> 275280 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 7366 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					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
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	6205	N	6766	-0-	561	B	13192	863	1	5845	2	Y	53					141
								58	9									

JEFFRESS (VICKSBURG O) //CONT.// 46088 180 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 282329 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7176 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	22488	N	-0-	-0-	-22488 B	57195					Y	-0-					-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

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-
11	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

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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179057 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7932 - 8073

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-
11	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

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-
11	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

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-
11	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 #: 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
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-
11	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

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									
*11	722 N	722	-0-	-0- B	-0-	73	1	7	2	N	-0-					22
						642	3									

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 243622 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7728 - 7787

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
11	35 N	1	-0-	-34 B	-0-	1	2			Y	-0-					33

JEFFRESS (VICKSBURG Q) 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178379 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 9091

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
11	810 N	672	-0-	-138	-0-	68	1	6	2	N	-0-					15
						598	3									

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179074 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8764 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179616 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 8498 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179731 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
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
11	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
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									
*11	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	370	1	35	2	N	191	172	1	19	8	187
							3251	3	210	9							

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

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
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-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186837 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8810 - 8978

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
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
*11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	136	1	13	2	N	124	73	8			75
							1193	3	136	9							

BRANN REGINA WELL #: 5 RRCID -> 277507 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9184 - 9508

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COATES GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 279114 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF. 8600 - 8710

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	2970	X	353	-0-	-2617	-0-	29	1	316	2	Y	7					46
							8	9									
07	3069	X	2589	-0-	-480	-0-	156	1	2416	2	Y	15	43	1			18
							17	9									
08	3069	X	1779	-0-	-1290	-0-	108	1	1651	2	Y	18					36
							20	9									
09	2514	X	2366	-0-	-148	-0-	149	1	2188	2	Y	26					62
							29	9									
10	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	130	1	1459	2	Y	8	46	1			24
							9	9									
*11	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	335	1	2266	2	Y	14					38
							15	9									

COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412

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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
COATES ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 242042 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 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
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	547	1	625	2	Y	3					27
							3	9									
07	1023	N	914	-0-	-109	-0-	53	1	824	2	Y	34					61
							37	9									
08	1209	N	1041	-0-	-168	-0-	63	1	963	2	Y	14					75
							15	9									
09	1170	N	824	-0-	-346	-0-	52	1	763	2	Y	8					83
							9	9									
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	9					92
							10	9									
11	1020	N	13	-0-	-1007	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					92

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	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

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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 170037 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 10166

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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									
*11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	388	1	37	2	N	16	16	8			-0-
							3416	3	18	9							

BRANN, REGINA "SIDETRACK" WELL #: 1 RRCID -> 174304 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 29 RRCID -> 181214 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182950 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221141 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229975 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	21	1	167	3	Y	-0-	1	1			-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180766 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383

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									
11	780 N	333	-0-	-447	-0-	21	1	174	3	Y	125	129	1			49
						138	9									

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

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-
11	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
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									
*11	3000	N	3240	-0-	240	391	327	1	31	2	Y	3	3	8			13
							2879	3	3	9							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 10 RRCID -> 065467 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11170 - 11246

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
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					61

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 114528 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11297 - 11635

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: RRCID -> 123606 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11208 - 11387

06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	0			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/16/2014

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JEFFRESS, J.D. WELL #: 18 RRCID -> 153591 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	61	1	6	2	N	-0-					35
							533	3									

VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 167794 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11272 - 11402

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	55	1	5	2	N	101	101	1			65
							482	3	111	9							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 16 RRCID -> 170797 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 171570 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 12939 PERF.11158 - 11204

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	6690	X	6079	-0-	-611	-0-	615	1	58	2	N	-0-					23
							5406	3									

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176972 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 12440

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					10

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 11490

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-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
*11	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	613	1	58	2	N	187	187	1			82
							5394	3	206	9							

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BTLT WELL #: C 3 RRCID -> 249714 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750

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
11	4440	X	2243	-0-	-2197	-0-	2195	2	48	9	Y	44	101	0			49

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184151 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

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-
11	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

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-
11	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

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-
11	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	540	N	538	-0-	-2	-0-	54	1	5	2	N	-0-					-0-
							479	3									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 089849 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11244 - 11636

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	367	1	35	2	N	89	88	1	1	8	16
							3228	3	98	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
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									
11	9240	X	8434	-0-	-806	-0-	852	1	81	2	N	3	3	8			20
							7498	3	3	9							

VAN SCHERPE, P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 166969 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11651 - 12002

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	157	1	15	2	N	4	4	8			12
							1381	3	4	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	5340	X	5027	-0-	-313	-0-	492	1	47	2	N	146	143	1	2	8	15
							4327	3	161	9							

VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227844 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11658

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
11	3000	X	911	-0-	-2089	-0-	92	1	9	2	N	-0-					13
							810	3									

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
06	9240	X	4842	-0-	-4398	-0-	584	1	4109	3	Y	135	179	1			53
							149	9									
07	7750	X	4787	-0-	-2963	-0-	619	1	4063	3	Y	95	80	1			68
							105	9									
08	7068	X	4494	-0-	-2574	-0-	610	1	3803	3	Y	74	68	1			74
							81	9									
09	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	914	1	6868	3	Y	106	112	1			68
							117	9									
10	5580	X	5461	-0-	-119	-0-	681	1	4655	3	Y	114	112	1			70
							125	9									
*11	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	598	1	4860	3	Y	77	111	1			36
							85	9									

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 055065 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	14B2 EXT		653	-0-	653	825	71	1	580	3	Y	2					2
							2	9									

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 5 RRCID -> 143691 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11389 - 11431

06	5596	X	5596	-0-	-0-	-0-	687	1	4836	3	Y	66	67	1			20
							73	9									
07	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	777	1	5100	3	Y	74	48	1			46
							81	9									
08	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	844	1	5260	3	Y	87	80	1			53
							96	9									
09	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	688	1	5170	3	Y	126	113	1			66
							139	9									
10	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	772	1	5273	3	Y	123	126	1			63
							135	9									
11	6000	X	5900	-0-	-100	-0-	634	1	5155	3	Y	101	110	1			54
							111	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150170 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11334 - 11546

06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	183	1	1289	3	Y	14	14	1			7
							15	9									
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	185	1	1212	3	Y	27	17	1			17
							30	9									
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	208	1	1296	3	Y	18	17	1			18
							20	9									
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	174	1	1305	3	Y	34	30	1			22
							37	9									
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	178	1	1215	3	Y	41	37	1			26
							45	9									
*11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	151	1	1231	3	Y	50	54	1			22
							55	9									

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
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									
11	450	N	263	-0-	-187	-0-	28	1	227	3	Y	7	8	1			3
							8	9									

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 8 RRCID -> 187000 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11300 - 11662

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									
11	T. A.		17936	-0-	17936	23895	1937	1	15739	3	Y	235	169	1			116
							1	4	259	9							

RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 224306 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11214 - 12775

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							
*11	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	1601	1	13014	3	Y	189	202	1			102
							1	4	208	9							

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231307 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 11486

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-
11	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	8220	X	7731	-0-	-489	-0-		93	1	7535	3	Y	93	95	1			60
								1	4	102	9							

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243587 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	4770	X	4358	-0-	-412	-0-		466	1	3787	3	Y	95	102	1			52
								105	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

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									
*11	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-		910	1	86	2	N	189	189	1			30
								8004	3	208	9							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 19 RRCID -> 162445 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	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. (I) GAS 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	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									
11	1440	N	1348	-0-	-92	-0-	136	1	13	2	N	-0-					13
							1199	3									

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 175358 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	93	1	9	2	N	92	92	1			12
							819	3	101	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 176362 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194773 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12346 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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. 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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	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

06	14369 X	14369	-0-	-0-	-0-	1770 139	1 9	12460	3	Y	126	160	1			52
07	13816 X	13816	-0-	-0-	-0-	1808 144	1 9	11864	3	Y	131	92	1			91
08	14260 X	11076	-0-	-3184	-0-	1510 152	1 9	9414	3	Y	138	102	1			127
09	13800 X	13166	-0-	-634	-0-	1529 145	1 9	11492	3	Y	132	171	1			88
10	14353 X	4105	-0-	-10248	-0-	512 97	1 9	3496	3	Y	88	114	1			62
11	13890 X	1502	-0-	-12388	-0-	163 17	1 9	1322	3	Y	15	67	1			10

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 231960 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326

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-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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									
11	3390	X	3055	-0-	-335	-0-	328	1	2662	3	Y	59	69	1			27
							65	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*11	3600		978	-0-	-2622	55526	99	1	9	2	N	2	2	8			37
							868	3	2	9							

JEFFRESS (VICKSBURG 7100) 46088 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
FARLEY WELL #: A 1 RRCID -> 242300 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6960 - 6980

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	1110	X	967	-0-	-143	-0-	79	1	8	2	N	33	1	8			129
							844	3	36	9							
07	1085	X	1012	-0-	-73	-0-	92	1	9	2	N	10	96	1	1	8	42
							900	3	11	9							
08	1023	X	1022	-0-	-1	-0-	100	1	9	2	N	8	1	8			49
							904	3	9	9							
09	990	X	986	-0-	-4	-0-	96	1	9	2	N	-0-					49
							881	3									
10	1023	X	1006	-0-	-17	-0-	98	1	907	3	N	1	1	8			49
							1	9									
*11	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	104	1	10	2	N	-0-					49
							912	3									

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178637 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9179

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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									
11	750	X	319	-0-	-431	-0-	32	1	3	2	N	-0-					10
							284	3									

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 180312 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1320	N	1223	-0-	-97	-0-	121	1	11	2	N	27	27	8			13
							1061	3	30	9							

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 181831 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	28

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182063 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186036 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9624 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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
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
11	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193125 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9010

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	28	1			26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	31	1			26
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5 20	1 9	65	3	Y	18					44
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1 19	1 9	10	3	Y	17	31	1			30
*11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3 35	1 9	47	3	Y	32	31	1			31

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193333 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 9058

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	450	N	350	-0-	-100	-0-	26 15	1 9	309	3	Y	14					36
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	37 20	1 9	454	3	Y	18	28	1			26
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	32 34	1 9	393	3	Y	31	31	1			26
09	360	N	274	-0-	-86	-0-	19 20	1 9	235	3	Y	18					44
10	496	N	408	-0-	-88	-0-	30 19	1 9	359	3	Y	17	31	1			30
11	450	N	365	-0-	-85	-0-	21 35	1 9	309	3	Y	32	31	1			31

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FARLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194579 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 8346 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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									
11	11370	X	9934	-0-	-1436	-0-	984	1	93	2	N	186	177	1	6	8	195
							8652	3	205	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
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									
11	7860	X	6906	-0-	-954	-0-	678	1	64	2	N	183	176	1	6	8	181
							5963	3	201	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
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									
*11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	174	1	17	2	N	4	3	8			77
							1531	3	4	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
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
11	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	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
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
11	4	N	-0-	-0-	-4	-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
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									
*11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	135	1	13	2	N	2	2	8			47
							1184	3	2	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
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-
11	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
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									
11	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	113	1	11	2	N	-0-					76
							992	3									

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
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
11	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'A' WELL #: 33 RRCID -> 276877 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7375 - 7495

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
11	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

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
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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

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
11	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

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

VAN SCHERPE GAS UNIT B WELL #: 12 RRCID -> 276007 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6692 - 6702

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 5 RRCID -> 192997 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8329 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10		149	-0-	149	149	10	1	124	3	Y	14					56
							15	9									
07	DLQ G-10		221	-0-	221	370	15	1	186	3	Y	18	44	1			30
							20	9									
08	419	N	49	-0-	-370	-0-	1	1	13	3	Y	32	36	1			26
							35	9									
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	338	3	Y	18					44
							20	9									
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	Y	17	31	1			30
							19	9									
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	32	31	1			31
							35	9									

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193126 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 8324

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252

DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 194861 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8292

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195988 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 8473

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12

COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177917 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 9766

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
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179645 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 33 RRCID -> 180085 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9772 - 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
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
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 10 RRCID -> 191121 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705

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
11	360	X	171	-0-	-189	-0-	17	1	2	2	N	-0-					12
							152	3									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	720	X	207	-0-	-513	-0-	21	1	2	2	N	-0-					12
							184	3									

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	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									
*11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	115	1	11	2	N	41	41	8			137
							1015	3	45	9							

COATES "A" WELL #: 7 RRCID -> 088450 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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
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
*11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	114	1	11	2	N	-0-					27
							999	3									

COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11 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

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
*11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	128	1	12	2	N	1	1	8			22
							1128	3	1	9							

COATES "A" WELL #: 11 RRCID -> 146670 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11742 - 12272

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

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									
11	5910	X	5528	-0-	-382	-0-	538	1	51	2	N	190	190	1			100
							4730	3	209	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
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
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	31	1	3	2	N	-0-					20
							271	3									

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
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
11	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	103	1	10	2	N	2	2	8			25
							902	3	2	9							

COATES "A" WELL #: 15 RRCID -> 166090 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11592 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	6060	X	5481	-0-	-579	-0-	554	1	53	2	N	4	4	8			56
							4870	3	4	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
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
11	6	N	-0-	-0-	-6	-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
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									
*11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	497	1	47	2	N	2	2	8			107
							4368	3	2	9							

COATES "A" WELL #: 19 RRCID -> 174021 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					97

COATES "A" WELL #: 16 RRCID -> 174062 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

COATES "A" WELL #: 22 RRCID -> 174816 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11826 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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
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
11	90	N	-0-	-0-	-90	-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
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
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
11	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
11	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
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
11	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

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									
*11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	129	1	12	2	N	1	1	8			15
							1137	3	1	9							

COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11605 - 12378

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
11	3720	X	3168	-0-	-552	-0-	320	1	30	2	N	1	1	8			37
							2817	3	1	9							

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802

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
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					7

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181584 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 13438

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									
11	8490	X	7224	-0-	-1266	-0-	730	1	69	2	N	7	7	8			11
							6417	3	8	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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									
11	1230	N	636	-0-	-594	-0-	64	1	6	2	N	5	5	8			67
							560	3	6	9							

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887

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
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					25

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195995 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251

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
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					10

COATES "A" WELL #: 36 RRCID -> 227020 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12562 - 13165

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									
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	33	1	3	2	N	-0-					18
							289	3									

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. (I) GAS 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	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									
*11	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	473	1	45	2	N	2	2	8			110
							4158	3	2	9							

COATES "A" WELL #: 37 RRCID -> 232193 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 13443 PERF.12770 - 13252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1740	N	1655	-0-	-85	-0-	167	1	16	2	N	-0-					72
							1472	3									

SALINAS, M. WELL #: 13 RRCID -> 232249 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 13355 PERF.12546 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	345	1	33	2	N	-0-					68
							3032	3									

SALINAS, M. WELL #: 14 RRCID -> 234943 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 13615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	576	1	55	2	N	-0-					79
							5069	3									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 40 RRCID -> 239553 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 12454

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
11	300	N	83	-0-	-217	-0-	8	1	1	2	N	1	1	8			21
							73	3	1	9							

COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

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
11	1740	N	1540	-0-	-200	-0-	156	1	15	2	N	1	1	8			48
							1368	3	1	9							

COATES "A" WELL #: 42 RRCID -> 241744 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12512

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
11	2820	X	2438	-0-	-382	-0-	246	1	23	2	N	1	1	8			76
							2168	3	1	9							

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER "B" WELL #: 1 RRCID -> 230917 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12506 - 12586

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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
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									
11	3480	X	3297	-0-	-183	-0-	3262	3	35	9	Y	32	31	1			31

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
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									
11	210	N	69	-0-	-141	-0-	2	1	31	3	Y	33	31	1			31
							36	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
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									
11	4230	X	3938	-0-	-292	-0-	251	1	3651	3	Y	33	31	1			31
							36	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
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									
11	1560	X	1399	-0-	-161	-0-	90	1	1309	3	N	-0-					201

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
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									
*11	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	271	1	26	2	N	3	3	8			27
							2381	3	3	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
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									
*11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	208	1	20	2	N	3	3	8			72
							1829	3	3	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
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									
*11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	60	1	6	2	N	165	192	1	3	8	45
							524	3	182	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
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
11	3630	X	2732	-0-	-898	-0-	276	1	26	2	N	-0-					40
							2430	3									

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
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									
*11	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	139	1	13	2	N	99	99	8			60
							1221	3	109	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
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									
*11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	38	1	4	2	N	12	12	8			13
							331	3	13	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
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									
*11	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	549	1	52	2	N	3	3	8			35
							4827	3	3	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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
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
11	14B2 EXT		-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 182732 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	N	-0-					18

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 183140 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812

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									
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					35
							67	3									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 185715 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727

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									
11	3000	X	2599	-0-	-401	-0-	255	1	24	2	N	72	72	8			44
							2241	3	79	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
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									
*11	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	512	1	49	2	Y	3	3	8			38
							4502	3	3	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 38 RRCID -> 194239 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11215 - 11362

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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									
11	1110	N	986	-0-	-124	-0-	99	1	9	2	Y	3	3	8			16
							875	3	3	9							

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 8 RRCID -> 052536 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11530 - 11550

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-
*11	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	106	1	5367	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
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-
11	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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	225	2	33	5	N	-0-					130
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	80	2	10	5	N	-0-					130
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	450	N	-0-	-0-	-450	-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	3					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
11	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	9149	-0-	-6227	-0-	8059	2	701	5	Y	354	371	1			188
							389	9									
*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	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	9438	2	1374	5	Y	203	306	1			47
							223	9									
*09	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	12792	2	1588	5	Y	281	266	1			62
							309	9									
*10	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	12702	2	1745	5	Y	315	298	1			79
							347	9									
11	14100	X	13382	-0-	-718	-0-	11526	2	1637	5	Y	199	264	1			14
							219	9									

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466

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-
*11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	43	1	346	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
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-
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	Y	-0-					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198108 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10364 - 10450

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-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656

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
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	49	1	5	2	N	2	2	8			10
							429	3	2	9							

COATES "F" GU WELL #: 5 RRCID -> 164436 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12802 - 13390

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
*11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	55	1	5	2	N	-0-					7
							483	3									

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	63	1	6	2	Y	2	2	8							7
							554	3	2	9											

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109029 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11413 - 11254

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163815 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.11994 - 14110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	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									
11	3150	X	2773	-0-	-377	-0-	270	1	26	2	N	92	89	1	3	8	50
							2376	3	101	9							

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164454 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11938 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	210	N	105	-0-	-105	-0-	11	1	1	2	N	-0-					64
							93	3									

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 3 RRCID -> 164672 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12235 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	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									
11	1230	N	837	-0-	-393	-0-	84	1	8	2	N	3	3	8			63
							742	3	3	9							

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 4 RRCID -> 165693 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12118 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	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
*11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	146	1	14	2	N	3	3	8			10
							1281	3	3	9							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	750	N	718	-0-	-32	-0-	73	1	7	2	N	-0-					33
							638	3									

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173184 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF. N/A

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 174498 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175036 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 14504 PERF. 11849 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	217	1	21	2	N	2	2	8			17
							1906	3	2	9							

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF. 12075 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 5 RRCID -> 176036 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 11186 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAME GU WELL #: 4 RRCID -> 176146 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11976 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2790	X	2399	-0-	-391	-0-	242	1	23	2	N	2	2	8			30
							2132	3	2	9							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200050 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12225 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	145	1	14	2	N	4	4	8			55
							1276	3	4	9							

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419

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-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	0			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590

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-
11	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-	161	7			-0-
06	780	N	209	-0-	-571	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
*08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
*09	2910	X	2489	-0-	-421	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
*10	2759	N	1808	-0-	-951	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	2030	-0-	-10	-0-	2030	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 171697 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12532 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6106	-0-	3006	3913	6106	2			N	-0-					-0-
*09	11045	X	7132	-0-	-3913	-0-	6870	2	262	9	N	238	193	1			45
*10	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5642	2	155	9	N	141	31	1			155
11	3000	X	1393	-0-	-1607	-0-	1389	2	4	9	N	4					159

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3630	X	1528	-0-	-2102	-0-	28	1	1438	2	Y	56	55	0			1
							62	9									

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 172511 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1912	2	22	9	N	20					37
*09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2661	2	28	9	N	25					62
*10	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	2277	2	78	9	N	71	31	1			102
*11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2300	2	24	9	N	22					124

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 173111 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12782 - 12998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
11	3000	X	671	-0-	-2329	-0-	11	1	552	2	Y	98	96	0			2
							108	9									

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 173860 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12696 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 174028 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12470 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175101 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12617 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1860	N	1214	-0-	-646	-0-	1211	2	3	9	N	3	25	7			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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					110
*09	2460	X	1316	-0-	-1144	-0-	1316	2			N	-0-					110
*10	3100	N	3388	-0-	288	288	3388	2			N	-0-					110
*11	3000	N	3453	-0-	453	741	3453	2			N	-0-					110

BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1585	2	6	9	N	5					20
*09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3002	2	21	9	N	19					39
*10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2662	2	20	9	N	18					57
*11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1875	2	13	9	N	12					69

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
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-	79	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									
*11	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	121	1	6168	2	Y	157	155	0			3
							173	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 31 RRCID -> 181149 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13621 PERF.11474 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178388 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8488 - 8622

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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													
11	1890	N	1421	-0-	-469	-0-	143	1	14	2	N	3	3	8							9
							1261	3	3	9											

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF.13828 - 14292

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
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	37	1	4	2	N	-0-									8
							325	3													

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
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									
11	5280	X	5115	-0-	-165	-0-	516	1	49	2	Y	8	8	8			7
							4541	3	9	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
*11	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	242	1	23	2	N	1	1	8			32
							2130	3	1	9							

BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	20550	X	20550	-0-	-0-	-0-	2056	1	195	2	N	200	189	1	11	8	89
							18079	3	220	9							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	29	1	3	2	N	-0-					8
							252	3									

BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696

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
11	420	N	243	-0-	-177	-0-	25	1	2	2	N	-0-					38
							216	3									

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
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
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	12	1	1	2	N	-0-					75
							101	3									

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
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
11	510	N	178	-0-	-332	-0-	18	1	2	2	N	-0-					64
							158	3									

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					16

COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					83

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	374	1	36	2	N	5	5	8			73
							3292	3	6	9							

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	289	1	27	2	N	-0-					-0-
							2540	3									

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1170	N	912	-0-	-258	-0-	92	1	9	2	N	1	1	8			117
							810	3	1	9							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	570	X	20	-0-	-550	-0-	2	1	18	3	N	-0-					20

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611

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									
11	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	142	1	13	2	N	3	3	8			10
							1247	3	3	9							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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									
11	3030	X	2829	-0-	-201	-0-	271	1	26	2	N	137	137	8			84
							2381	3	151	9							

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, M. WELL #: 2V RRCID -> 108618 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11677 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	357	1	34	2	N	40	40	8			21
							3141	3	44	9							

SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		9	-0-	9	9	1	1	8	3	N	-0-					27

COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	291	1	28	2	N	331	189	1	142	8	180
							2559	3	364	9							

COASTAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 162543 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11853 - 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
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

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	7260	X	6371	-0-	-889	-0-	644	1	61	2	N	-0-					41
							5666	3									

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
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
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	2040	N	1950	-0-	-90	-0-	197	1	19	2	N	-0-					54
							1734	3									

SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	9420	X	8887	-0-	-533	-0-	899	1	85	2	N	-0-					101
							7903	3									

SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-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 #: 10 RRCID -> 170223 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
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									
*11	3000	N	4954	-0-	1954	1954	501	1	48	2	N	-0-					18
							4405	3									

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 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
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
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*11	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	265	1	25	2	N	-0-					21
							2331	3									

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 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
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			34

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T) 46097 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 5 RRCID -> 174151 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9651 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 6 RRCID -> 277294 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10339 - 10348

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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

06	1650	X	1486	-0-	-164	-0-	126	1	13	2	N	4					34
							1343	3	4	9							
07	1705	X	1505	-0-	-200	-0-	136	1	13	2	N	16					50
							1338	3	18	9							
08	1643	X	1427	-0-	-216	-0-	140	1	12	2	N	1	1	8			50
							1274	3	1	9							
09	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	134	1	13	2	N	139	171	1			18
							1232	3	153	9							
10	1581	X	1467	-0-	-114	-0-	143	1	1323	3	N	1	1	8			18
							1	9									
11	1500	X	1329	-0-	-171	-0-	134	1	13	2	N	-0-					18
							1182	3									

YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 174144 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11374

06	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	784	1	80	2	N	-0-					23
							8328	3									
07	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	852	1	82	2	N	5					28
							8377	3	6	9							
08	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	887	1	79	2	N	-0-					28
							8056	3									
09	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	829	1	79	2	N	84					112
							7643	3	92	9							
10	6882	X	2894	-0-	-3988	-0-	282	1	2612	3	N	-0-					112
*11	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	883	1	84	2	N	193	192	1	1	8	112
							7766	3	212	9							

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184399 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 10832

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO WELL #: 4 RRCID -> 123217 COMPL. DATE 01/24/1987 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10806 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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									
*11	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	568	1	54	2	N	-0-					130
							4992	3									

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W) //CONT.// 46097 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
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									
*11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	61	1	6	2	N	189	189	1			151
							535	3	208	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 447 RRCID -> 166639 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 438 RRCID -> 166640 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 950 - 962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 437 RRCID -> 166641 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1096 - 1110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 424 RRCID -> 166643 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1050 - 1068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	930	N	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-
11	420	N	74	-0-	-346	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-

JENNINGS (PETTUS) 46194 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 31 RRCID -> 071653 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 2436 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 341 RRCID -> 224431 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 1126 - 1138

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	7410 X	5427	-0-	-1983	-0-	392	1	5035	2	N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 35 D RRCID -> 128722 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7142 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*11	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	445	1	5720	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 61 RRCID -> 138477 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 39D RRCID -> 163528 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7305 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 35F RRCID -> 163529 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7302 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 39F RRCID -> 163865 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7526 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 67F RRCID -> 166773 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7520 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 67D RRCID -> 166774 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7838 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 68 RRCID -> 170579 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7196 - 7371

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-
11	990	X	606	-0-	-384	-0-	44	1	562	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 59 RRCID -> 171666 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 72 RRCID -> 181660 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7214 - 7398

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-
11	630	N	348	-0-	-282	-0-	25	1	323	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 7436

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-
11	150	X	46	-0-	-104	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 76 RRCID -> 214197 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13117 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		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 #: 89 RRCID -> 227019 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 11644 PERF.10750 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 128160 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7804 - 7812

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	1950	N	706	-0-	-1244	-0-	706	2			Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	3450	X	2558	-0-	-892	-0-	2558	2			N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1710	X	1604	-0-	-106	-0-	1604	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10194 - 10205

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER) //CONT.// 46202 190 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J.D. WELL #: 481 RRCID -> 218030 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2292 - 2300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (QUEEN CITY) 46202 232 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 483 RRCID -> 216705 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5048 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 484 RRCID -> 222853 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4662 - 4690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS WELL #: 41 RRCID -> 085335 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1280 - 1291

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.// 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 17 RRCID -> 090162 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 1263 - 1276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (800) 46202 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 43 RRCID -> 103855 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 826 - 834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 418 RRCID -> 166749 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 2443 PERF. 1942 - 1948

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
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-
11	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
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	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	271	1	3493	3	Y	-0-					4
*11	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	302	1	3777	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 199681 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10868 - 12662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	253	1	3050	3	Y	-0-					-0-
11	3060 X	2570	-0-	-490	-0-	203	1	2367	3	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 3 RRCID -> 203831 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	185	1	2378	3	Y	-0-			-0-
*11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	179	1	2235	3	Y	-0-			-0-

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
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	1746	-0-	-145	-0-	134	1	1612	3	Y	-0-			-0-
*11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	145	1	1692	3	Y	-0-			-0-

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
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	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	132	1	1693	3	Y	-0-			-0-
*11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	136	1	1704	3	Y	-0-			-0-

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
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	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	132	1	1463	3	N	-0-			-0-
*11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	124	1	1387	3	N	-0-			-0-

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
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	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	90	1	1164	3	Y	-0-			-0-
*11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	72	1	905	3	Y	-0-			-0-

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
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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	66	1	845	3	Y	-0-			-0-
*11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	60	1	752	3	Y	-0-			-0-

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
*03	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	121	1	1421	2	Y	-0-					-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	1292	-0-	-227	-0-	99	1	1193	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1082	-0-	-538	-0-	86	1	996	3	Y	-0-					-0-

EL REFUGIO "AD" WELL #: 4 RRCID -> 218775 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	298	1	3308	3	N	-0-					-0-
*11	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	296	1	3316	3	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAFIN WELL #: 4 RRCID -> 116268 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10760 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1350	N	839	-0-	-511	-0-	57	1	578	2	N	-0-					-0-
							204	3									

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 149174 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	151	1	3472	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
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	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	139	1	2215	2	Y	1	6	1			28
							1	9									
*11	2310	N	2089	-0-	-221	-0-	121	1	1968	2	Y	-0-					28

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
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	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	269	1	4275	2	Y	2	3	1			6
							2	9									
*11	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	256	1	4145	2	Y	-0-					6

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
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	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	234	1	3718	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
*11	3840	X	3703	-0-	-137	-0-	215	1	3488	2	Y	-0-					5

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
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									
*11	720	N	685	-0-	-35	-0-	40	1	645	2	Y	-0-					8

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
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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	442	2	Y	3	2	1			9
							3	9									
*11	390	N	167	-0-	-223	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					9

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
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	3164	-0-	-432	-0-	187	1	2975	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
*11	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	273	1	4423	2	Y	-0-					5

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
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	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	96	1	1532	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
*11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	114	1	1851	2	Y	-0-					6

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
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	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	187	1	2972	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
*11	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	197	1	3194	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 175198 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11071 - 11105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	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
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	2624	-0-	-352	-0-	155	1	2466	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
*11	3150	X	2630	-0-	-520	-0-	153	1	2477	2	Y	-0-					6

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
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
11	660	N	619	-0-	-41	-0-	42	1	577	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
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	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	429	1	6828	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
*11	7050	X	6162	-0-	-888	-0-	358	1	5804	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 9 RRCID -> 176926 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	411	2	Y	3	2	1			8
							3	9									
*11	330	N	283	-0-	-47	-0-	16	1	267	2	Y	-0-					8

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
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	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	63	1	1003	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
*11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	59	1	964	2	Y	-0-					6

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
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-
*11	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	195	1	2685	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
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	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	108	1	1725	2	Y	3	2	1			7
							3	9									
*11	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	75	1	1215	2	Y	-0-					7

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
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	395	-0-	-442	-0-	23	1	369	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
*11	1170	N	329	-0-	-841	-0-	19	1	310	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 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
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	8290	-0-	-2157	-0-	490	1	7797	2	Y	3	2	1			7
							3	9									
*11	10710	X	6028	-0-	-4682	-0-	350	1	5678	2	Y	-0-					7

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
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	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	231	1	3675	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
*11	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	228	1	3702	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 180788 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	88	1	1399	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*11	1620	N	1409	-0-	-211	-0-	82	1	1327	2	Y	-0-					4

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
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	2982	-0-	-335	-0-	176	1	2803	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*11	3300	X	2886	-0-	-414	-0-	168	1	2718	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 181688 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 21 RRCID -> 182714 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	345	-0-	-151	-0-	20	1	322	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
*11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	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 #: 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
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	1749	-0-	-421	-0-	103	1	1643	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
*11	2160	N	1617	-0-	-543	-0-	94	1	1523	2	Y	-0-					6

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
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-
11	6510	X	5540	-0-	-970	-0-	376	1	5164	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
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	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	87	1	1380	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
*11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	63	1	1018	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 31 RRCID -> 187032 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2224	-0-	-101	-0-	131	1	2090	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*11	2460	N	2322	-0-	-138	-0-	135	1	2187	2	Y	-0-					-0-

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
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	47	-0-	-15	-0-	3	1	41	2	Y	3	2	1			7
							3	9									
*11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					7

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
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	393	-0-	-41	-0-	23	1	367	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
*11	570	N	382	-0-	-188	-0-	22	1	360	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	32	1	285	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 20ST RRCID -> 187493 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080

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	286	-0-	-148	-0-	17	1	266	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
*11	360	N	281	-0-	-79	-0-	16	1	265	2	Y	-0-					6

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187510 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

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	4321	-0-	-980	-0-	255	1	4063	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
*11	5220	X	2757	-0-	-2463	-0-	160	1	2597	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187647 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

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
*11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	225	1	2014	2	Y	-0-					54

JENNINGS RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 188120 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280

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
*11	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	431	1	3864	2	Y	-0-					1

JENNINGS WELL #: 74 RRCID -> 188154 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13106 PERF.11160 - 11190

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-
11	900	N	664	-0-	-236	-0-	48	1	616	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH C WELL #: 26 RRCID -> 188239 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11726 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	50	1	789	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
*11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	44	1	720	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 188501 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067

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-
11	2700	X	2437	-0-	-263	-0-	165	1	2272	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189070 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771

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									
*11	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	104	1	1679	2	Y	-0-	1	6			2

JENNINGS RANCH B WELL #: 13 RRCID -> 189148 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11880 - 12549

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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189857 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11956

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-
*11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	63	1	562	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 75 RRCID -> 189896 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12704 - 12834

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-
*11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	35	1	455	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189994 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	3000	N	2608	-0-	-392	386	262	1	2346	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
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-
11	1140	N	801	-0-	-339	-0-	80	1	721	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
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	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	130	1	2072	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
*11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	144	1	2341	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190135 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	72	1	1139	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*11	1230	N	1140	-0-	-90	-0-	66	1	1074	2	Y	-0-					4

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
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
11	1260	N	905	-0-	-355	-0-	61	1	844	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
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-
11	4110	X	3413	-0-	-697	-0-	298	1	3115	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 #: 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
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	1886	-0-	-129	-0-	111	1	1772	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
*11	1950	X	1587	-0-	-363	-0-	92	1	1495	2	Y	-0-					5

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
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	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	150	1	2391	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
*11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	146	1	2368	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190951 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	66	1	1050	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	63	1	1019	2	Y	-0-					4

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
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
11	2700	N	1338	-0-	-1362	-0-	91	1	1247	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
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-
*11	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	457	1	4094	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
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-
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH A WELL #: 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
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-
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	23	1	206	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
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
*11	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	282	1	2532	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
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
*11	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	312	1	2794	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191823 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	383	1	5268	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
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
11	3270	X	3218	-0-	-52	-0-	323	1	2895	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
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	1764	-0-	-34	-0-	104	1	1657	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*11	1890	N	1131	-0-	-759	-0-	66	1	1065	2	Y	-0-					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH AA WELL #: 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
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
11	3120	X	2840	-0-	-280	-0-	285	1	2555	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
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	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	217	1	3461	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	188	1	3046	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 11 RRCID -> 193117 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12333 PERF.11106 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	77	1	1054	2	Y	-0-					-0-

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
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-
11	10	N	7	-0-	-3	-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
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
11	1650	N	1191	-0-	-459	-0-	81	1	1110	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
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					1
*01	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	2			Y	-0-					1
*02	336	N	294	-0-	-42	-0-	294	2			Y	-0-					1
*03	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	2			Y	-0-					1
*04	360	N	127	-0-	-233	-0-	127	2			Y	-0-					1
*05	341	N	70	-0-	-271	-0-	70	2			Y	-0-					1
*06	240	N	59	-0-	-181	-0-	59	2			Y	-0-					1
*07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					1
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	29	1	241	2	Y	-0-					1
*09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	2	Y	-0-					1
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	Y	-0-					1
11	270	N	89	-0-	-181	-0-	9	1	80	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 19 RRCID -> 193732 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11418 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	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
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
*11	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	469	1	4208	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
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
11	1230	N	563	-0-	-667	-0-	38	1	525	2	Y	-0-					2

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
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
*11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	173	1	1553	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
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
11	2580	N	1023	-0-	-1557	-0-	103	1	920	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
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-
*11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	165	1	1484	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 #: 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
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-
11	660	N	575	-0-	-85	-0-	58	1	517	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
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
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	6	1	88	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
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	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	156	1	2484	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
*11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	138	1	2232	2	Y	-0-					3

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
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-
*11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	33	1	295	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
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-
*11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	49	1	442	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
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-
11	2010	X	352	-0-	-1658	-0-	25	1	327	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 #: 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
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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	43	1	680	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
*11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	30	1	489	2	Y	-0-					5

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195547 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374

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-
11	180	N	91	-0-	-89	-0-	9	1	82	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195558 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762

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-
*11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	105	1	1696	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 15 RRCID -> 195598 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443

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
*11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	173	1	2372	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH AA WELL #: 29 RRCID -> 195601 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417

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-
11	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	134	1	1205	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 77 RRCID -> 196031 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH AA WELL #: 31 RRCID -> 196338 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11742 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196379 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854

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-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	21	1	185	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196589 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961

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	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	107	1	1710	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
*11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	103	1	1674	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH B WELL #: 14 RRCID -> 196767 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760

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-
11	1050	N	567	-0-	-483	-0-	33	1	534	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 81 RRCID -> 197062 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388

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									
11	6870	X	3774	-0-	-3096	-0-	263	1	3382	2	N	117					259
							129	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197281 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	95	1	1544	2	Y	-0-	1	6			5

JENNINGS RANCH C WELL #: 41 RRCID -> 197663 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	47	-0-	-15	-0-	3	1	41	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
*11	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					6

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197681 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	383	1	3432	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 197711 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	960	N	959	-0-	-1	-0-	96	1	863	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 54 RRCID -> 197883 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	338	1	5378	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*11	5160	X	4916	-0-	-244	-0-	286	1	4630	2	Y	-0-					4

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
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-
*11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	31	1	425	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 83 RRCID -> 198542 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	2340	X	2047	-0-	-293	-0-	148	1	1899	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
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
*11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	77	1	1065	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
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-
*11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	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
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-
11	630	N	479	-0-	-151	-0-	35	1	444	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 45 RRCID -> 199114 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11464 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1466	-0-	-239	-0-	86	1	1377	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
*11	1710	N	723	-0-	-987	-0-	42	1	681	2	Y	-0-					4

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
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-
11	600	N	230	-0-	-370	-0-	23	1	207	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200062 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	4590	X	3892	-0-	-698	-0-	157	1	3735	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
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
*11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	47	1	640	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
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-
11	1500	N	1163	-0-	-337	-0-	68	1	1095	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
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-
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 85 RRCID -> 200545 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10874 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	3630	X	1600	-0-	-2030	-0-	116	1	1484	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
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									
*11	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	298	1	4837	2	Y	-0-	1	6			4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 201132 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	120	1	1075	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
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-
11	330	N	203	-0-	-127	-0-	15	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
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-
*11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	372	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
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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
*11	90	N	52	-0-	-38	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					5

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
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-
11	3000	X	157	-0-	-2843	-0-	11	1	146	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
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-
11	360	N	286	-0-	-74	-0-	21	1	265	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202326 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	410	1	3675	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
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	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	190	1	3027	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*11	3060	X	3026	-0-	-34	-0-	176	1	2850	2	Y	-0-					2

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
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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	278	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	Y	-0-					5
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	Y	-0-	1	6			5

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
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-
11	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	130	1	1363	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204194 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	90	N	37	-0-	-53	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	1	6			4

JENNINGS RANCH C WELL #: 56 RRCID -> 204196 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2040	N	1586	-0-	-454	-0-	92	1	1494	2	Y	-0-	1	6			3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204642 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	35	1	480	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH B WELL #: 15 RRCID -> 205449 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	63	1	1029	2	N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205580 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 9 RRCID -> 205590 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	Y	-0-					-0-

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
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
*11	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	618	1	5543	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
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
*11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3508	2	18	9	Y	16	17	1			16

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	61	1	547	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
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-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	6			-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
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
*11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	2	2	9	Y	2	3	1			1

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
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									
*11	5010	X	4448	-0-	-562	-0-	258	1	4190	2	Y	-0-	1	6			3

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210738 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2460	N	2377	-0-	-83	-0-	2358	2	19	9	Y	17	17	1			17

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211206 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	300	N	204	-0-	-96	-0-	201	2	3	9	Y	3	3	1			5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH D WELL #: 24 RRCID -> 211221 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	396	1	5447	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 58 RRCID -> 211222 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1500	N	1114	-0-	-386	-0-	65	1	1049	2	Y	-0-	1	6			4

JENNINGS RANCH AA WELL #: 39 RRCID -> 211565 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	90	N	30	-0-	-60	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 212238 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2945	2	20	9	Y	18	19	1			20

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
*12	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	4653	2			Y	-0-					10
*01	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	4054	2			Y	-0-					10
*02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	2			Y	-0-					10
*03	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			Y	-0-					10
*04	4500	X	4014	-0-	-486	-0-	4014	2			Y	-0-					10
*05	4650	X	3794	-0-	-856	-0-	3794	2			Y	-0-					10
*06	4080	X	3957	-0-	-123	-0-	3957	2			Y	-0-					10
*07	4216	X	3505	-0-	-711	-0-	3505	2			Y	-0-					10
*08	4154	X	3392	-0-	-762	-0-	367	1	3025	2	Y	-0-					10
*09	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	427	1	3986	2	Y	-0-					10
*10	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	502	1	3783	2	Y	-0-					10
*11	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	401	1	3599	2	Y	-0-					10

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
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
*11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1957	2	11	9	N	10	1	6			32

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
*11	7770	X	7622	-0-	-148	-0-	7622	2			N	-0-	2	6			4

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 213486 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

*02	924	N	392	-0-	-532	-0-	391	2	1	9	N	1					1
*03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					1
*04	510	N	65	-0-	-445	-0-	65	2			N	-0-					1
*05	434	N	291	-0-	-143	-0-	291	2			N	-0-					1
*06	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	2			N	-0-					1
*07	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2			N	-0-					1
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					1
*09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					1
*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					1
*11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-	1	6			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 214155 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

*02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
*03	961	N	845	-0-	-116	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*04	990	N	742	-0-	-248	-0-	742	2			N	-0-					-0-
*05	1023	N	783	-0-	-240	-0-	783	2			N	-0-					-0-
*06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
*07	775	N	64	-0-	-711	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
*09	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	2			N	-0-					-0-
*10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
*11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	N	1	1	6			-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 214189 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9423 - 11422

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-
*11	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	1578	2	1	9	N	1	1	6			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215094 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614

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
*11	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			Y	-0-	1	6			2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215250 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	176	1	2855	2	Y	-0-	1	6			4

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215501 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 11826

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
*11	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4553	2	4	9	N	4	3	6			23

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215839 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

*02	1736	N	1243	-0-	-493	-0-	1242	2	1	9	N	1					1
*03	1643	N	1202	-0-	-441	-0-	1202	2			N	-0-					1
*04	1260	N	1055	-0-	-205	-0-	1055	2			N	-0-					1
*05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					1
*06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					1
*07	1085	N	114	-0-	-971	-0-	114	2			N	-0-					1
*08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					1
*09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					1
*10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					1
*11	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	1492	2			N	-0-	1	6			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215864 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

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
*11	1350	N	883	-0-	-467	-0-	882	2	1	9	N	1	1	6			5

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215922 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366

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
*11	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3820	2	29	9	Y	26	28	1			27

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 216089 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

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-
*11	2580	X	2412	-0-	-168	-0-	2411	2	1	9	N	1	1	6			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216691 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	390	N	167	-0-	-223	-0-	10	1	157	2	Y	-0-	1	6			5

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
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-
11	900	X	228	-0-	-672	-0-	9	1	219	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
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
*11	3750	X	3359	-0-	-391	-0-	3358	2	1	9	Y	1	1	6			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
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
*11	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
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
11	180	N	82	-0-	-98	-0-	80	2	2	9	Y	2	2	1			5

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219462 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2538	2	19	9	Y	17	18	1			18

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219645 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1133	2	11	9	Y	10	9	1			6

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
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-
*11	750	N	567	-0-	-183	-0-	566	2	1	9	N	1	1	6			-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
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-
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	530	2	3	9	N	3	1	6			2

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
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-
*11	300	N	255	-0-	-45	-0-	254	2	1	9	N	1	1	6			-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	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
*06	1140	N	1071	-0-	-69	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
*07	1085	N	69	-0-	-1016	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*08	1209	N	994	-0-	-215	-0-	994	2			N	-0-					-0-
*09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
*10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
*11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1117	2	1	9	N	1	1	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
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
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	Y	2	2	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
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-
*11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1332	2	1	9	N	1	1	6			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 222828 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 11996

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-
*11	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1756	2	1	9	N	1	1	6			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223355 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818

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
*11	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	192	1	2633	2	Y	-0-					6

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225214 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

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-
*11	1080	N	814	-0-	-266	-0-	813	2	1	9	N	1	1	6			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 226952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504

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-
*11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227230 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098

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
11	5370	X	2251	-0-	-3119	-0-	153	1	2098	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
*11	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-	1	6			2

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229963 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

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
*11	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4043	2	21	9	Y	19	21	1			21

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230013 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

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
*11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2392	2	15	9	Y	14	13	1			13

JENNINGS WELL #: 88 RRCID -> 230623 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13164 - 13899

06	14B2	EXT	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-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
11	2670	X	2636	-0-	-34	-0-	179	1	2457	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
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									
*11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	74	1	1191	2	Y	-0-	1	6			3

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
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-
*11	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	419	1	5758	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
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-
11	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
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
*11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1840	2	13	9	Y	12	13	1			16

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
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
11	4020	X	3660	-0-	-360	-0-	248	1	3412	2	Y	-0-					6

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231869 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
06	3690	X	2794	-0-	-896	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
*07	3813	X	206	-0-	-3607	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*08	3317	X	2804	-0-	-513	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
*09	3120	X	2721	-0-	-399	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
*10	3131	X	2822	-0-	-309	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2758	-0-	-32	-0-	2758	2			N	-0-					-0-

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
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
*11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-	1	6			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2307	2	18	9	Y	16	17	1			16

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 33 RRCID -> 236360 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2280	X	1823	-0-	-457	-0-	124	1	1699	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

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-
*11	180	N	168	-0-	-12	-0-	167	2	1	9	N	1	1	6			-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 241722 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

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-
*11	1710	N	1679	-0-	-31	-0-	1678	2	1	9	N	1	1	6			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 40 RRCID -> 242324 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647

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
*11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	157	1	2154	2	Y	-0-					5

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 242569 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322

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-
11	2700	X	2583	-0-	-117	-0-	2583	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 243237 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034

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-
11	6270	X	6149	-0-	-121	-0-	417	1	5732	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243408 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	510	N	462	-0-	-48	-0-	461	2	1	9	N	1	1	6			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 243732 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417

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									
*11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	94	1	1531	2	Y	-0-	1	6			4

JENNINGS WELL #: 91 RRCID -> 244614 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13022 PERF.10970 - 12364

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-
*11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	36	1	462	2	N	-0-					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 245179 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112

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-
*11	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245412 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117

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
*11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	195	1	2687	2	Y	-0-					5

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 247771 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

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
*11	4620	X	3644	-0-	-976	-0-	3644	2			N	-0-	1	6			4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 60 RRCID -> 248467 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	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
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									
*11	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	501	1	5017	2	Y	-0-					-0-
							1777	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
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
*11	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	334	1	4598	2	Y	-0-					9

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
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									
*11	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	186	1	1867	2	Y	-0-					-0-
							661	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
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
11	480	N	126	-0-	-354	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					14

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 249181 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	870	N	578	-0-	-292	-0-	578	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
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-
*11	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	317	1	4359	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
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-
*11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	128	1	1763	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 30 RRCID -> 250172 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 250477 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10950 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 251337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1200	N	197	-0-	-1003	-0-	13	1	184	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 251548 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	89	1	1221	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																
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-
*11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2283	2	1	9	N	1	1	6			-0-
	JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252180 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274																
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
*11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	43	1	587	2	Y	-0-					1
	JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254137 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102																
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
*11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	183	1	2510	2	Y	-0-					6
	JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254139 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 12572																
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-
*11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	36	1	494	2	Y	-0-					-0-
	JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254141 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748																
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
*11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	83	1	1144	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 58 RRCID -> 254144 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3565	X	2895	-0-	-670	-0-	2895	2			N	-0-					7
*01	3565	X	2956	-0-	-609	-0-	2956	2			N	-0-					7
*02	3136	X	2203	-0-	-933	-0-	2203	2			N	-0-					7
*03	3317	X	2367	-0-	-950	-0-	2367	2			N	-0-					7
*04	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					7
*05	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					7
*06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					7
*07	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-					7
*08	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	310	1	2554	2	N	-0-					7
*09	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	222	1	2073	2	N	-0-					7
*10	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	302	1	2281	2	N	-0-					7
*11	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	237	1	2121	2	N	-0-					7

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254147 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224

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
*11	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	217	1	2986	2	Y	-0-					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 68 RRCID -> 254250 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342

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-
*11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	229	1	3154	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 93H RRCID -> 264003 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965

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
11	6330	X	1910	-0-	-4420	-0-	138	1	1772	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

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	854	N	854	-0-	-0-	-0-	50	1	801	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
*11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	51	1	824	2	Y	-0-					6

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215369 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF.10066 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
11	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
11	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
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	19031	X	19031	-0-	-0-	-0-	1142	1	17341	3	Y	310	304	1			88
							207	4	341	9							
11	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-0-					Y	NO RPT					88

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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		7213	-0-	7213 B	94047	425	1	6415	3	Y	269	255	1			119
							77	4	296	9							
11	0		NO RPT	-0-	-0- B	94047					Y	NO RPT					119

US. FUELS, INC. 879264
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1C RRCID -> 250248 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.12310 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (10700) 46312 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246638 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9900 - 9906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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

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
11	1200	X	1152	-0-	-48	-0-	1139	2	13	9	N	12					38

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 185830 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9186 - 9677

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
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	285	2	25	9	Y	23					75

DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186648 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 9393

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
*11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	569	2	13	9	Y	12					38

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

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
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

JUANITA (LOBO) 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 080566 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9853 - 9865

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
11	870	N	779	-0-	-91	-0-	149	1	630	2	N	-0-					5

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 6 RRCID -> 082525 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619

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
11	690	N	562	-0-	-128	-0-	108	1	454	2	N	-0-					15

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 11 RRCID -> 084421 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444

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-
11	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

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-
11	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
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-
11	1080	N	897	-0-	-183	-0-	172	1	725	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERALS TRUST WELL #: A 1 RRCID -> 088742 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 15 RRCID -> 093755 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615

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-
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	46	1	196	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 19 RRCID -> 114199 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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	27					132
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					132

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 20 RRCID -> 117180 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568

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-
*11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	85	1	360	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	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

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									
11	6420	X	4412	-0-	-2008	-0-	311	1	4081	2	Y	18	20	1			30
							20	9									

BRUNI MINERAL -B- WELL #: 3 RRCID -> 087362 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075

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									
*11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	112	1	1474	2	Y	6	4	1			6
							7	9									

BRUNI MINERAL C WELL #: 2 RRCID -> 089662 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10614 - 10819

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	330	N	171	-0-	-159	-0-	171	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 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9443 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	840	N	762	-0-	-78	-0-	54	1	708	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B 1 RRCID -> 104847 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8992 - 9454

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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
*11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	360	1	1951	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	27	1	115	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

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
11	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

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
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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	20615 X	19147	-0-	-1468	-0-	108	1	18019	2	Y	927	972	1			186
						1020	9									
11	18930 X	17584	-0-	-1346	-0-	90	1	16564	2	Y	845	822	1			209
						930	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 821 RRCID -> 261883 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042

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	21762 X	19984	-0-	-1778	-0-	98	1	19271	2	Y	559	596	1			112
						615	9									
11	21060 X	18193	-0-	-2867	-0-	78	1	17761	2	Y	322	355	1			79
						354	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 824 RRCID -> 263218 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11148 - 12567

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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	10115	-0-	-2657	-0-	1266	1	8603	2	Y	224	241	1			45
							246	9									
11	12360	X	9601	-0-	-2759	-0-	1291	1	8105	2	Y	186	185	1			46
							205	9									

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
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	4951	-0-	-939	-0-	600	1	4077	2	Y	249	265	1			50
							274	9									
11	5430	X	4767	-0-	-663	-0-	615	1	3864	2	Y	262	247	1			65
							288	9									

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	286	1	1943	2	Y	45	47	1			9
							50	9									
*11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	314	1	1967	2	Y	28	30	1			7
							31	9									

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
11	150	X	-0-	-0-	-150	-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
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-
*11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	64	1	1379	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
06	5520	X	5365	-0-	-155	-0-	296	1	5059	2	Y	9	15	1			2
							10	9									
07	5735	X	5645	-0-	-90	-0-	257	1	5377	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	5735	X	5667	-0-	-68	-0-	269	1	5386	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
09	5550	X	5195	-0-	-355	-0-	252	1	4932	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
*10	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	278	1	5419	2	Y	13	12	0			3
							14	9									
*11	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	249	1	5357	2	Y	38	34	0			7
							42	9									

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
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									
*11	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	191	1	4115	2	Y	33	41	0			6
							36	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 60E RRCID -> 186874 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9993 - 12200

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	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

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-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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	3789	-0-	-210	-0-	182	1	3567	2	Y	36	33	0			8
							40	9									
11	3870	X	1694	-0-	-2176	-0-	72	1	1565	2	Y	52	50	0			10
							57	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
06	5100	X	4489	-0-	-611	-0-	231 207	1 9	4051	2	Y	188	171	1			42
07	5270	X	4756	-0-	-514	-0-	203 219	1 9	4334	2	Y	199	200	1			41
08	5270	X	4753	-0-	-517	-0-	211 246	1 9	4296	2	Y	224	220	1			45
09	4980	X	4148	-0-	-832	-0-	188 193	1 9	3767	2	Y	175	185	1			35
*10	5022	X	4575	-0-	-447	-0-	206 257	1 9	4112	2	Y	234	217	0			52
11	4590	X	4424	-0-	-166	-0-	180 285	1 9	3959	2	Y	259	262	0			49

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E148 RRCID -> 194636 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.10096 - 11298

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

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-
11	4020	X	3987	-0-	-33	-0-	177 17	1 9	3793	2	Y	15	12	0			3

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E149 RRCID -> 207592 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10631 - 10641

06	10350	X	6899	-0-	-3451	-0-	376 67	1 9	6456	2	Y	61	62	1			14
07	10695	X	7911	-0-	-2784	-0-	357 75	1 9	7479	2	Y	68	68	1			14
08	10044	X	7603	-0-	-2441	-0-	357 84	1 9	7162	2	Y	76	75	1			15
09	8880	X	6431	-0-	-2449	-0-	308 63	1 9	6060	2	Y	57	61	1			11
*10	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	404 100	1 9	7904	2	Y	91	82	0			20
11	7650	X	5451	-0-	-2199	-0-	239 63	1 9	5149	2	Y	57	66	0			11

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	81	1	1581	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
*11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	65	1	1425	2	Y	81	67	0			15
							89	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M839E RRCID -> 267677 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11762 - 11878

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	26262	-0-	-6350	-0-	187	1	24987	2	Y	989	927	0			218
							1088	9									
11	27480	X	22714	-0-	-4766	-0-	168	1	21004	2	Y	1402	1356	0			264
							1542	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13715 PERF.10212 - 11600

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-
11	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

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	42024	X	42024	-0-	-0-	-0-	288	1	38890	2	Y	2587	2462	0			570
							2846	9									
*11	40487	X	40487	-0-	-0-	-0-	299	1	37401	2	Y	2534	2627	0			477
							2787	9									

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
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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	9725	-0-	-3481	-0-	452	1	8937	2	Y	305	289	0			67
							336	9									
11	12780	X	8966	-0-	-3814	-0-	379	1	8244	2	Y	312	320	0			59
							343	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M897E RRCID -> 277795 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.12839 - 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	9853	-0-	-6577	-0-	457	1	9033	2	Y	330	312	0			73
							363	9									
11	14250	X	9174	-0-	-5076	-0-	397	1	8584	2	Y	175	215	0			33
							193	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
GAFFORD DIETZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215168 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13080 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
11	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-
*11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	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-
*11	3000	N	3758	-0-	758	758	3758	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-
*11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 515 RRCID -> 138683 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4623 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*06	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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-
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 380-H RRCID -> 141069 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 529 RRCID -> 159221 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 460 RRCID -> 165214 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5270 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	589	N	274	-0-	-315	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	527	N	24	-0-	-503	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
*10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 461 RRCID -> 167704 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: M385 D RRCID -> 168821 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5226 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	589	X	284	-0-	-305	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*06	360	X	113	-0-	-247	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	106	-0-	-1010	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	1116	X	141	-0-	-975	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*09	1080	X	808	-0-	-272	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*10	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
*11	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

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-
*11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 390 D RRCID -> 173886 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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-
11	1860	X	643	-0-	-1217	-0-	643	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-
*11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	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-
11	T. A.		3556	-0-	3556	13319	3556	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
BASS, A.M.K. MRS. "B" WELL #: 25DF RRCID -> 195213 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
11	1680	X	346	-0-	-1334	-0-	346	3			N	-0-					-0-

BASS, A. M. K., MRS. WELL #: 51 RRCID -> 207019 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

*05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*10	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

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-
*11	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 567DF RRCID -> 218742 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4947 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*10	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

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-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 570DF RRCID -> 221930 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 F RRCID -> 225758 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6619 - 6826

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 47DF RRCID -> 226602 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 5916

*05	14B2 EXT		2910	-0-	2910	8747	2910	3			N	-0-					-0-
*06	12608	X	3861	-0-	-8747	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3143	-0-	43	43	3143	3			N	-0-					-0-
08	2139	N	1313	-0-	-826	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
*09	2070	X	1589	-0-	-481	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
*10	2139	X	1769	-0-	-370	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 395 RRCID -> 249018 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5188 - 5195

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA, JOSE "A" WELL #: 10 RRCID -> 125561 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6003 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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									
11	5400	X	1039	-0-	-4361	-0-	317	1	697	3	Y	23	16	1			9
							25	9									

DR. GARCIA, JOSE G. WELL #: 8 RRCID -> 129367 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA, JOSE DR. WELL #: 6 RRCID -> 129563 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5768 - 5771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE-MARSHALL WELL #: 45 L RRCID -> 125690 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6950 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

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										
11	90	N	76	-0-	-14	B	-0-	6	1	32	2	N	-0-						5
								38	3										

MCGILL BROS. WELL #: 601 RRCID -> 225843 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8534 - 8544

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495					N	-0-						27

MCGILL BROS. WELL #: 602 RRCID -> 225845 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 10344 - 10676

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										
*11	3644	X	3644	-0-	-0-	B	-0-	306	1	1519	2	N	-0-						18
								1819	3										

MCGILL BROS. WELL #: 603 RRCID -> 226152 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8403 - 8444

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										
*11	969	X	969	-0-	-0-	B	-0-	81	1	404	2	N	-0-						-0-
								484	3										

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 605 RRCID -> 226968 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 9990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	360	N	347	-0-		-13 B	-85951		29	1	145	2	N	-0-					18
									173	3									

MCGILL BROS. WELL #: 604 RRCID -> 227027 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	N	-0-	-0-		-0- B	-64536						N	-0-					23

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1470	N	1334	-0-		-136 B	-115436		112	1	556	2	N	-0-					13
									666	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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	780	N	881	-0-		101 B	-8454		74	1	367	2	N	-0-					42
									440	3									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 609 RRCID -> 231957 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8034 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	690	N	590	-0-	-100 B	-270844	50	1	246	2	N	-0-					14
							294	3									

MCGILL BROS. WELL #: 610 RRCID -> 233203 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10157 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	3600	X	2632	-0-	-968 B	-0-	221	1	1097	2	N	-0-					22
							1314	3									

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
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
11	0	N	-0-	-0-	-0- 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
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									
11	1260	N	1228	-0-	-32 B	-0-	103	1	512	2	N	-0-					59
							613	3									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 614 RRCID -> 234893 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10327 - 10503

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
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									
*11	1389	N	1389	-0-		-0-	B	-0-		117	1	579	2	N	-0-					54
										693	3									

MCGILL BROS. WELL #: 613 RRCID -> 235229 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9030 - 9760

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
11	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

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							
11	2520	N	2686	-0-		166	B	-17710		226	1	1119	2	N	-0-					12
										1341	3									

MCGILL BROS. WELL #: 616 RRCID -> 239643 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994

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									
11	390	N	381	-0-		-9	B	-0-		32	1	159	2	N	-0-					18
										190	3									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 617 RRCID -> 239694 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	90	N	72	-0-		-18 B	-0-		6	1	30	2	N	-0-					35
									36	3									

MCGILL BROS. WELL #: 619 RRCID -> 241602 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 10682 - 11354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	3150	X	2971	-0-		-179 B	-0-		232	1	1152	2	N	188	188	1			18
									1380	3	207	9							

MCGILL BROS. WELL #: 621 RRCID -> 242208 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9850 - 10390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	60	N	32	-0-		-28 B	-182408		3	1	13	2	N	-0-					62
									16	3									

MCGILL BROS. WELL #: 618 RRCID -> 242850 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9624 - 10862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	1050	N	597	-0-		-453 B	-0-		50	1	249	2	N	-0-					62
									298	3									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 622 RRCID -> 243480 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8942 - 9173

MO	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
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
11	2	N	4	-0-		2 B	-6384		2	2	2	3	N	-0-					13

MCGILL BROS. WELL #: 623 RRCID -> 243671 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10134 - 10970

MO	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
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							
11	2280	X	4127	-0-		1847 B	-409749		347	1	1720	2	N	-0-					54
									2060	3									

MCGILL BROS. WELL #: 627 RRCID -> 243685 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148

MO	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
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									
11	240	N	213	-0-		-27 B	-14607		18	1	89	2	N	-0-					18
									106	3									

MCGILL BROS. WELL #: 624 RRCID -> 245459 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933

MO	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
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									
11	300	N	1703	-0-		1403 B	-183645		143	1	710	2	N	-0-					20
									850	3									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 620 RRCID -> 245803 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130

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
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							
11	7380	X	10149	-0-		2769 B	-636750	836	1	4148	2	N	178	178	1			99
								4969	3	196	9							

MCGILL BROS. WELL #: 626 RRCID -> 246613 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10546 - 11226

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
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									
11	1170	N	770	-0-		-400 B	-8768	65	1	321	2	N	-0-					121
								384	3									

MCGILL BROS. WELL #: 625 RRCID -> 247282 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11535 PERF. N/A

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
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							
11	2640	X	6485	-0-		3845 B	-525251	545	1	2703	2	N	-0-					64
								3237	3									

MCGILL BROS. WELL #: 630 RRCID -> 247363 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11563 PERF. 9470 - 11072

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
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							
11	5580	X	4852	-0-		-728 B	-215214	408	1	2022	2	N	-0-					43
								2422	3									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
MCGILL BROS. WELL #: 636 RRCID -> 250097 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9986 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	300	N	2578	-0-		2278	B	-491755	217	1	1074	2	N	-0-					76
									1287	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
11	810	N	226	-0-		-584	B	-0-	19	1	94	2	N	-0-					23
									113	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
*11	4701	X	4701	-0-		-0-	B	-0-	395	1	1959	2	N	-0-					31
									2347	3									

MCGILL BROS. WELL #: 632 RRCID -> 254954 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 12198 PERF.10174 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
*11	4591	X	4591	-0-		-0-	B	-0-	386	1	1913	2	N	-0-					35
									2292	3									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
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							
11	4830	X	4040	-0-	-790 B	-0-	339	1	1684	2	N	-0-					35
							2017	3									

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
MCGILL BROS. WELL #: 321 RRCID -> 034906 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8953 - 8977

*05	4833	X	4833	-0-	-0- B	-0-	4833	3			N	-0-					-0-
*06	3917	X	3917	-0-	-0- B	-0-	3917	3			N	-0-					-0-
07	2531	X	2531	-0-	-0- B	-0-	2531	3			N	-0-					-0-
08	1147	X	1109	-0-	-38 B	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
*09	1891	X	1891	-0-	-0- B	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
*10	1147	X	565	-0-	-582 B	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*11	2187	X	2187	-0-	-0- B	-0-	2187	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 540 RRCID -> 157593 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9020 - 9042

*05	1094	N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
*06	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	889	-0-	-723 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
08	1509	N	1509	-0-	-0- B	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
*09	1050	N	989	-0-	-61 B	-0-	989	3			N	-0-					-0-
*10	1706	N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
11	1470	N	986	-0-	-484 B	-0-	986	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 546 RRCID -> 162385 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 8644 - 8678

*05	1210	N	1210	-0-	-0- B	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
*06	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	737	-0-	-503 B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	907	-0-	-302 B	-0-	907	3			N	-0-					-0-
*09	1080	N	1078	-0-	-2 B	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
*10	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
*11	1354	N	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 549 RRCID -> 165891 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8355 - 8548

*05	465	N	406	-0-	-59 B	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*06	631	N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3			N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*09	630	N	564	-0-	-66 B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*10	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
*11	724	N	724	-0-	-0- B	-0-	724	3			N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

MCGILL BROS. WELL #: 553 RRCID -> 171792 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8584 - 8606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1581	N	749	-0-	-832 B	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*06	2274	N	2274	-0-	-0- B	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	992	-0-	-868 B	-0-	992	3			N	-0-					-0-
08	744	N	643	-0-	-101 B	-0-	643	3			N	-0-					-0-
*09	2280	N	1729	-0-	-551 B	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
*10	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
*11	1532	N	1532	-0-	-0- B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 550 RRCID -> 171938 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10808 - 10841

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-14810					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 554 RRCID -> 172847 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8964 - 8976

*05	1116	N	845	-0-	-271 B	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*06	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0- B	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	885	3			N	-0-					-0-
*09	1260	N	823	-0-	-437 B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
*10	1116	N	703	-0-	-413 B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
11	870	N	869	-0-	-1 B	-0-	869	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 555 RRCID -> 187374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 8846

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-146904					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-146904					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-146904					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-146904					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-146904					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-146904					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-146904					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 564DF RRCID -> 190934 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7150

*05	961	N	940	-0-	-21 B	-33320	940	3			N	-0-					-0-
*06	960	N	899	-0-	-61 B	-33320	899	3			N	-0-					-0-
07	899	N	935	-0-	36 B	-33284	935	3			N	-0-					-0-
08	930	N	837	-0-	-93 B	-33284	837	3			N	-0-					-0-
*09	900	N	938	-0-	38 B	-33246	938	3			N	-0-					-0-
*10	930	N	748	-0-	-182 B	-33246	748	3			N	-0-					-0-
11	810	N	882	-0-	72 B	-33174	882	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-
11	150	N	350	-0-	200 B	-94231	350	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	-145939	523	3			N	-0-					-0-
*06	990	N	705	-0-	-285 B	-145939	705	3			N	-0-					-0-
07	434	N	769	-0-	335 B	-145604	769	3			N	-0-					-0-
08	527	N	654	-0-	127 B	-145477	654	3			N	-0-					-0-
*09	720	N	637	-0-	-83 B	-145477	637	3			N	-0-					-0-
*10	775	N	271	-0-	-504 B	-145477	271	3			N	-0-					-0-
11	630	N	647	-0-	17 B	-145460	647	3			N	-0-					-0-

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-
11	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

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
11	6240	X	6034	-0-	-206 B	-0-	317 107	1 9	5610	3	Y	97	158	1			410

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7838 - 8134

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
*11	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	1733	2	8	9	Y	7					86

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 5 RRCID -> 112084 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7681 - 7754

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 7 RRCID -> 156002 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8393 - 8405

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 8 RRCID -> 193925 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7996 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252973 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7828 - 7840

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	930	N	846	-0-	-84	B	-0-	33	1	767	2	N	42	178	1			32
								46	9									
*10	1065	N	1065	-0-	-0-	B	-0-	61	1	985	2	N	17					49
								19	9									
*11	734	N	734	-0-	-0-	B	-0-	34	1	690	2	N	9					58
								10	9									

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LA RUCIA WELL #: M 1 RRCID -> 269289 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11324 - 11800

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	5246	X	5246	-0-	-0-	B	-0-	210	1	4355	2	N	619	549	1			230
								681	9									
11	5010	X	4484	-0-	-526	B	-0-	210	1	3734	2	N	491	558	1			163
								540	9									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA RUCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 185926 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13934 - 15189

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	1472	-0-	-1070	B	-0-	372	1	1100	2	N	-0-					157
11	2070	N	1832	-0-	-238	B	-0-	372	1	1460	2	N	-0-					157

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
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 18-A,NW) 48631 221 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. "B" MRS. WELL #: 19 RRCID -> 138105 COMPL. DATE 02/06/1991 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6242 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	61	-0-	-1	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
							34	3									
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
							39	3									

KELSEY, DEEP (ZONE 19-A, SEG 7) 48631 313 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS., -B- WELL #: 18 F RRCID -> 080917 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5824 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP(ZONE 19A,W. SEG 2) 48631 324 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ELAND ENERGY, INC. 246565
MARSHALL BROS. WELL #: 7 C RRCID -> 132892 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 5976 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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
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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
							36	3									
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
							39	3									

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
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-
11	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
06	1977	N	153	-0-	-1824	-0-	3 83	1 3	67	2	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	3 85	1 3	68	2	N	-0-					-0-
08	2325		117	-0-	-2208	-0-	2 63	1 3	52	2	N	-0-					-0-
09	2250		140	-0-	-2110	-0-	3 76	1 3	61	2	N	-0-					-0-
10	186	#	162	-0-	-24	-0-	3 89	1 3	70	2	N	-0-					-0-
11	150	#	140	-0-	-10	-0-	3 76	1 3	61	2	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
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-
11	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
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
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	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

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-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KINGSVILLE (4700) 49506 714 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
NADSOILCO LLC 598945
KIVLIN WELL #: 1 RRCID -> 200395 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 4031 - 4038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 187132 COMPL. DATE 10/07/2001 TOTAL DEPTH 13760 PERF.12332 - 12596

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	55	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	-0-	6 7		16
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			16
11	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

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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-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

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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193119 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3100	N	3870	-0-	770	770	1448	2	2023	5	Y	363	190	1	132	7	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
11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	215	183	1			263

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 194247 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97					171
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	149	7			22
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	7			16
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 195099 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	61426	X	16341	-0-	-45085	-0-	8385	2	7364	5	Y	538	565	0			307
							592	9									

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12340 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1072	-0-	-1594	-0-	531	2	540	5	Y	1	6	1			24
							1	9									
*11	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	1078	2	946	5	Y	1					23
							1	9									

SMITH GAS UNIT ONE WELL #: 7 RRCID -> 209774 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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
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-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	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

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
11	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	41					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	-0-	7	7			23
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	68					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			42
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			30
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7			23
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	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	23	7			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	2144	-0-	-88	-0-	846	2	859	5	Y	399	167	0	201	1	155
							439	9									
11	4710	X	1624	-0-	-3086	-0-	737	2	648	5	Y	217	160	0	104	1	108
							239	9									

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	44	7			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	82	28	0	42	1	55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	33	0	21	1	46

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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	39					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	2220	-0-	-5592	-0-	939	2	953	5	Y	298	326	1			195
							328	9									
11	7560	X	1995	-0-	-5565	-0-	950	2	834	5	Y	192	254	1			133
							211	9									

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194255 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
11	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

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
11	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					33

YEARY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658

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
11	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
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
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NORTH (MIRANDO) 50087 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 214 RRCID -> 280087 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2612 - 2615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011154 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NE. (B-57) 50088 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 142 RRCID -> 159045 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2378 - 2386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 144 RRCID -> 154824 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2209 - 2219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 178 RRCID -> 195030 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2214 - 2222

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
*11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
*11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					48

J-BAR WELL #: 1 RRCID -> 256359 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7182 - 7199

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
*11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 011338 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7971 - 8012

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	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			Y	-0-					12
*11	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			Y	-0-					12

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 038552 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6003 - 6478

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 038833 COMPL. DATE 04/25/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 039408 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 7585 - 7646

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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					28
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			Y	-0-					28

LA BLANCA GU WELL #: 1 RRCID -> 043522 COMPL. DATE 02/25/1968 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			Y	-0-					4
11	4800	X	4668	-0-	-132	-0-	4668	2			Y	-0-					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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA FIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 138237 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7926 - 7969

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	3309	-0-	-721	-0-	3309	2			Y	-0-					11
11	3900 X	1818	-0-	-2082	-0-	1818	2			Y	-0-					11

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 265843 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7774 - 7982

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	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					19
11	4260 X	4201	-0-	-59	-0-	4122	2	79	9	N	72	61	1			30

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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
CANTU WELL #: 1 RRCID -> 244506 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6860 - 6862

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO 11300) 50658 013 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 167196 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11230 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA (6600) 50658 110 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LA BLANCA 46 WELL #: 46 RRCID -> 187395 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (9400) 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 011350 COMPL. DATE 09/24/1957 TOTAL DEPTH 9552 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2606	-0-	-153	-0-	2361	2	245	9	Y	223	177	1			102
11	2730	X	2561	-0-	-169	-0-	2561	2			Y	-0-					102

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 011352 COMPL. DATE 12/22/1958 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3362	-0-	-48	-0-	3362	2			Y	-0-					132
*11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3243	2	153	9	Y	139	118	1			153

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BLANCA (9400) //CONT.// 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 167274 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 13477 PERF. 9163 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA BURRITA CREEK (JACKSON) 50675 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GARCIA LAND AND LIVESTOCK WELL #: 1 RRCID -> 276342 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 4750 - 4768

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									
11	5310	X	4135	-0-	-1175	B	-0-	112	1	4022	2	N	1					27
								1	9									

REILLY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280251 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4766 - 4786

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									
11	4200	X	3365	-0-	-835	B	-0-	90	1	3228	2	N	43					142
								47	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 3 RRCID -> 011368 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 174738 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 9082 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL, J.J. WELL #: 6 RRCID -> 178689 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8506 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					17

HOWELL, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 182346 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9234 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOWELL J J WELL #: 8 RRCID -> 187270 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8743 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					67

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
AL-MARTINEZ STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 162690 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7556 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 011360 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 7736 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	1200	X	1037	-0-	-163	-0-	41	1	867	2	Y	117	118	0			8
							129	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-
11	1020	X	813	-0-	-207	-0-	27	1	662	2	Y	113	107	0			6
							124	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 011366 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8064 - 9002

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-
11	6630	X	6598	-0-	-32	-0-	250	1	6247	2	Y	92	87	0			5
							101	9									

NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011367 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7650 - 7870

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									
*11	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	195	1	4868	2	Y	47	47	0			3
							52	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 3 RRCID -> 047953 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8630 - 8691

*06	1320	X	1119	-0-	-201	-0-	49	1	1033	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
*07	1364	X	1014	-0-	-350	-0-	45	1	929	2	Y	36	37	0			1
							40	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									
*11	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	110	1	2736	2	Y	39	40	0			2
							43	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
*06	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	245	1	5204	2	Y	45	45	0			3
							50	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									
11	5700	X	5335	-0-	-365	-0-	206	1	5127	2	Y	2	3	0			-0-
							2	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
*06	14468	X	14468	-0-	-0-	-0-	640	1	13613	2	Y	195	195	0			14
							215	9									
*07	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	665	1	13791	2	Y	205	211	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-
*11	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	517	1	12888	2	Y	218	206	0			12
							240	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 076318 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7858 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
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									
*11	69	X	69	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	18	26	0			1
							20	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
*06	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	583	1	12395	2	Y	211	211	0			15
							232	9									
*07	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	590	1	12219	2	Y	221	227	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									
*11	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	462	1	11526	2	Y	107	113	0			6
							118	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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	1	1915	2	Y	28	26	0			2
							31	9									
*11	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	101	1	2516	2	Y	33	33	0			2
							36	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 087686 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7565 - 7574

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	1	16951	2	Y	720	676	0			44
							792	9									
11	14B2	EXT	8167	-0-	8167	26602	285	1	7117	2	Y	695	702	0			37
							765	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 4 RRCID -> 092087 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9056 - 9144

*06	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	337	1	7164	2	Y	295	295	0			21
							325	9									
*07	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	343	1	7116	2	Y	312	320	0			13
							343	9									
08	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	312	1	6108	2	Y	247	250	0			10
							272	9									
09	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	326	1	7131	2	Y	331	317	0			24
							364	9									
*10	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	273	1	6682	2	Y	328	332	0			20
							361	9									
*11	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	285	1	7117	2	Y	179	189	0			10
							197	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 093203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8734 - 9170

*06	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	314	1	6668	2	Y	194	194	0			14
							213	9									
*07	6727	X	5855	-0-	-872	-0-	259	1	5372	2	Y	204	210	0			8
							224	9									
08	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	277	1	5433	2	Y	163	165	0			6
							179	9									
09	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	413	1	9030	2	Y	218	208	0			16
							240	9									
*10	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	356	1	8711	2	Y	188	192	0			12
							207	9									
*11	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	353	1	8813	2	Y	-0-	12	0			-0-

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
*06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	150	1	3184	2	Y	13	13	0			1
							14	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									
*11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	135	1	3374	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" RPU WELL #: 10 RRCID -> 100061 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6658 - 6716

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-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	202	207	0			11

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 123719 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 7840 - 7860

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 4 RRCID -> 142542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10183 PERF. 7998 - 8018

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 6 RRCID -> 143018 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8296 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

*06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	194	1	4120	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
*07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	188	1	3903	2	Y	30	31	0			1
							33	9									
08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	176	1	3453	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
09	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	198	1	4325	2	Y	-0-	1	0			-0-
*10	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	165	1	4046	2	Y	-0-					-0-
*11	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	142	1	3542	2	Y	51	48	0			3
							56	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151468 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8645 - 9052

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	1	16819	2	Y	425	399	0			26
							468	9									
11	14B2	EXT	15297	-0-	15297	36034	575	1	14337	2	Y	350	357	0			19
							385	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 151766 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8494 - 10151

*06	4590	X	3254	-0-	-1336	-0-	145	1	3073	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
*07	4743	X	4410	-0-	-333	-0-	201	1	4169	2	Y	36	37	0			1
							40	9									
08	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	126	1	2463	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
09	4380	X	4238	-0-	-142	-0-	183	1	4013	2	Y	38	36	0			3
							42	9									
*10	4402	X	3184	-0-	-1218	-0-	124	1	3032	2	Y	25	26	0			2
							28	9									
11	4260	X	3584	-0-	-676	-0-	138	1	3446	2	Y	-0-	2	0			-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 152686 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 7960 - 8570

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155703 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 7678 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	12330	X	10897	-0-	-1433	-0-	478	1	10173	2	Y	224	224	0			16
							246	9									
*07	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	566	1	11732	2	Y	236	242	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									
*11	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	472	1	11774	2	Y	273	278	0			15
							300	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 156755 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 9000

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

*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-
11	6390	X	6055	-0-	-335	-0-	233	1	5816	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 10 RRCID -> 176288 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 7974 - 8876

*06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	158	1	3358	2	Y	68	68	0			5
							75	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									
*11	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	161	1	4005	2	Y	71	73	0			4
							78	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
*06	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	467	1	9925	2	Y	51	51	0			4
							56	9									
*07	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	469	1	9718	2	Y	53	55	0			2
							58	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									
*11	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	371	1	9253	2	Y	74	75	0			4
							81	9									

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190113 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9038 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	431	1	9169	2	Y	55	55	0			4
							61	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									
11	9870	X	8203	-0-	-1667	-0-	314	1	7844	2	Y	41	43	0			2
							45	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
06	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	120	1	2554	2	Y	-0-					-0-
*07	2697	N	2632	-0-	-65	-0-	121	1	2511	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-
11	2040	N	2018	-0-	-22	-0-	78	1	1940	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
*06	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	231	1	4904	2	Y	62	63	0			4
							68	9									
*07	5363	X	5223	-0-	-140	-0-	237	1	4911	2	Y	68	69	0			3
							75	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									
*11	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	213	1	5317	2	Y	63	65	0			3
							69	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
*11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	62	1	1550	2	Y	54	51	0			3
							59	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 15 RRCID -> 203830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192

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-
11	6180	X	4924	-0-	-1256	-0-	189	1	4726	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205373 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7746 - 8774

*06	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	193	1	4097	2	Y	270	270	0			19
							297	9									
*07	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	178	1	3694	2	Y	286	293	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									
11	4560	X	4235	-0-	-325	-0-	163	1	4072	2	Y	-0-	8	0			-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 10 RRCID -> 206391 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 7250 - 8798

*06	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	607	1	12914	2	Y	126	126	0			9
							139	9									
*07	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	620	1	12844	2	Y	133	137	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-
*11	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	464	1	11581	2	Y	73	69	0			4
							80	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 13 RRCID -> 208626 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9212 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4800	X	3083	-0-	-1717	-0-	133	1	2821	2	Y	117	118	0			8
							129	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									
*11	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	214	1	5343	2	Y	108	112	0			6
							119	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208845 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7133 - 8253

*06	7440	X	6448	-0-	-992	-0-	282	1	5994	2	Y	156	156	0			11
							172	9									
*07	7688	X	6543	-0-	-1145	-0-	293	1	6068	2	Y	165	169	0			7
							182	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									
11	6450	X	5398	-0-	-1052	-0-	206	1	5148	2	Y	40	51	0			2
							44	9									

SAGA WELL #: 1 RRCID -> 212783 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9556 - 10481

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
11	2490	X	2311	-0-	-179	-0-	2247	2	64	9	Y	58	86	1			143

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213687 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846

*06	20610	X	13480	-0-	-7130	-0-	581	1	12356	2	Y	494	495	0			35
							543	9									
*07	20181	X	17581	-0-	-2600	-0-	783	1	16227	2	Y	519	533	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									
11	17010	X	15474	-0-	-1536	-0-	585	1	14593	2	Y	269	282	0			14
							296	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 11 RRCID -> 214065 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7162 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	217	1	5403	2	Y	59	56	0			3
							65	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 16 RRCID -> 215048 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 14 RRCID -> 215481 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 6870 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4080	X	3716	-0-	-364	-0-	166	1	3522	2	Y	25	25	0			2
							28	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									
11	3810	X	3615	-0-	-195	-0-	137	1	3420	2	Y	53	52	0			3
							58	9									

SAGA WELL #: 3 RRCID -> 219650 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9752 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	T. A.		877	-0-	877	3474	866	2	11	9	N	10					65

SAGA WELL #: 2 RRCID -> 220401 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9536 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	5984	2	54	9	Y	49	91	1			120

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220751 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7096 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	7470	X	7353	-0-	-117	-0-	325	1	6912	2	Y	105	106	0			7
							116	9									
*07	7719	X	6039	-0-	-1680	-0-	272	1	5644	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									
11	7350	X	6486	-0-	-864	-0-	239	1	5963	2	Y	258	258	0			14
							284	9									

SAGA WELL #: 4 RRCID -> 221665 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

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
11	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

*06	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	430	1	9149	2	Y	56	56	0			4
							62	9									
*07	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	393	1	8138	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									
11	6450	X	5262	-0-	-1188	-0-	199	1	4957	2	Y	96	96	0			5
							106	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 15 RRCID -> 229293 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 19140 PERF. 8358 - 8997

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	32	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-
11	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

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-
*11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	15	1	376	2	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 16 RRCID -> 242274 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6300	X	6173	-0-		-127	-0-	270	1	5731	2	Y	156	156	0			11
								172	9									
*07	6510	X	6067	-0-		-443	-0-	271	1	5614	2	Y	165	169	0			7
								182	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									
11	6150	X	6014	-0-		-136	-0-	226	1	5628	2	Y	145	150	0			8
								160	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 248025 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6671	X	6671	-0-		-0-	-0-	293	1	6238	2	Y	127	127	0			9
								140	9									
*07	6620	X	6620	-0-		-0-	-0-	298	1	6176	2	Y	133	137	0			5
								146	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									
*11	6630	X	6630	-0-		-0-	-0-	250	1	6249	2	Y	119	122	0			6
								131	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. GAS	(I) 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	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									
*11	1488	N	1488	-0-		-0-	-0-	57	1	1431	2	Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 17 RRCID -> 265949 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8825 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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-
11	6060	X	4836	-0-		-1224	-0-	185	1	4623	2	Y	25	24	0			1
								28	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 265965 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8354 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	22920	X	22102	-0-	-818	-0-	989	1	21036	2	Y	70	70	0			5
							77	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									
*11	19423	X	19423	-0-	-0-	-0-	742	1	18510	2	Y	155	153	0			8
							171	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 18 RRCID -> 265966 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7774 - 8980

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-
11	570	N	299	-0-	-271	-0-	12	1	287	2	Y	-0-					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
HIDALGO-WILLACY WELL #: 1 H RRCID -> 148331 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10100 - 10644

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
11	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

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-
11	330	N	252	-0-	-78	-0-	39	1	213	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116797 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 161039 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9433 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					94

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 165080 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2100	X	1763	-0-	-337	-0-	273	1	1484	3	Y	5	11	1			8
							6	9									

DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 6A RRCID -> 166618 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8096 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	4140	X	587	-0-	-3553	-0-	46	1	541	3	Y	-0-					13
07	4154	X	594	-0-	-3560	-0-	46	1	548	3	Y	-0-	7	1			6
08	669	X	669	-0-	-0-	-0-	61	1	608	3	Y	-0-					6
09	4020	X	1725	-0-	-2295	-0-	135	1	1589	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
*10	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	204	1	2312	3	Y	-0-	2	1			1
*11	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	126	1	1438	3	Y	11	7	1			5
							12	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 186019 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	99	1	1152	3	Y	3					7
							3	9									
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	87	1	1047	3	Y	3	5	1			5
							3	9									
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	194	1	1925	3	Y	1					6
							1	9									
09	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	175	1	2063	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	206	1	2332	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
*11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	134	1	1522	3	Y	9	8	1			6
							10	9									

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
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									
*11	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	367	1	4171	3	Y	142	144	1			112
							156	9									

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5P RRCID -> 191114 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8814 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7P RRCID -> 192918 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7970 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	3510	X	3114	-0-	-396	-0-	3101	3	13	9	N	12					155

DON CAMERON ET AL GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 193947 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9190 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6P RRCID -> 194405 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8416 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	856	X	856	-0-	-0-	-0-	755	3	101	9	N	92					239

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 9A RRCID -> 197762 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8448

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 200442 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9790 - 9878

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									
11	2580	X	2456	-0-	-124	-0-	192	1	2188	3	Y	69	102	1			38
							76	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 5 RRCID -> 201258 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9304 - 9964

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
*11	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	168	1	1912	3	Y	9	10	1			4
							10	9									

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 202189 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9114 - 9593

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 6 RRCID -> 206628 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9993 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	124	1	1409	3	Y	-0-	3	1			1

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
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-
*11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 10 RRCID -> 207916 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9036 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	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-
11	3300	X	309	-0-	-2991	-0-	25	1	284	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2940	X	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-
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 6 RRCID -> 218794 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9391 - 10065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	211	1	1149	3	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 5 RRCID -> 218967 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8414 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1500	X	751	-0-	-749	-0-	61	1	690	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 12 RRCID -> 233140 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9671 - 9914

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
*11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	61	1	693	3	Y	-0-	1	1			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 13 RRCID -> 235318 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9616 - 10360

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									
*11	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	179	1	2035	3	Y	8	11	1			4
							9	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 14 RRCID -> 238139 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2820	X	1328	-0-	-1492	-0-	107	1	1217	3	Y	4	11	1			4
							4	9									

GARZA-HITCHCOCK G.U. WELL #: 11 RRCID -> 238481 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9458 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	140	1	1639	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1560	X	1366	-0-	-194	-0-	110	1	1256	3	Y	-0-					-0-

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
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	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	85	1	1046	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	1426	N	905	-0-	-521	-0-	71	1	834	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	784	-0-	-206	-0-	63	1	721	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 18 RRCID -> 245379 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9360 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 19 RRCID -> 253728 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9396 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	175	1	1995	3	Y	89	133	1			49
							98	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 7 RRCID -> 254191 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8375 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3000	X	2966	-0-	-34	-0-	239	1	2715	3	Y	11	20	1			16
							12	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 21 RRCID -> 256160 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9342 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	136	1	1550	3	Y	73	110	1			41
							80	9									

HEARD WELL #: 12 RRCID -> 256318 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9115 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3312	3	74	9	Y	67	183	1			75

BRANNAN WELL #: 11 RRCID -> 258071 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9636 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 18 RRCID -> 258166 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9590 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	450	N	84	-0-	-366	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 27 RRCID -> 258370 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9356 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 4 RRCID -> 258514 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9904 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

	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
06	8970	X	6946	-0-	-2024	-0-	24 1 66 9		6856	2	N	60					149
07	8742	X	7686	-0-	-1056	-0-	27 1 69 9		7590	2	N	63					212
08	8742	X	7965	-0-	-777	-0-	28 1 61 9		7876	2	N	55	158	1			109
09	7140	X	5086	-0-	-2054	-0-	18 1 62 9		5006	2	N	56					165
10	7688	X	7591	-0-	-97	-0-	26 1 88 9		7477	2	N	80					245
*11	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	46 1 15 9		13141	2	N	14	179	1			80

GARCIA HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 262319 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7184 - 7204

	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
06	8070	X	5135	-0-	-2935	-0-	18 1 50 9		5067	2	N	45	183	1			124
07	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	34 1 78 9		9682	2	N	71					195
08	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	31 1 79 9		8880	2	N	72					267
09	8070	X	6477	-0-	-1593	-0-	22 1 45 9		6410	2	N	41	163	1			145
10	8339	X	4528	-0-	-3811	-0-	16 1		4512	2	N	-0-					145
*11	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	30 1 12 9		8699	2	N	11					156

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

	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9 1		36	3	N	-0-					-0-

LA CRUZ (ESCONDIDO) //CONT.// 50709 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BENAVIDES-CNR WELL #: 24 RRCID -> 096838 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	54	1	118	3	N	-0-					-0-
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	3	N	-0-					-0-

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
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
11	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
11	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	NO RPT	-0-	-3	-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
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-
11	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

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-
11	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

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-
11	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

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	4950		8786	-0-	3836		3836	8786	2			Y	-0-					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-		3836					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

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-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (BRANSON) //CONT.// 50744 195 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 248712 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8091 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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

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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	5490	#	4818	-0-	-672	-0-	4795	2	23	9	Y	21					157

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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (HELEN) 50744 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 T RRCID -> 011453 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-) 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114T RRCID -> 256364 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7231 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 274868 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7116 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 096958 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOHMAN) 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 200003 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8924 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOHMAN) //CONT.// 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 D RRCID -> 179762 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8948 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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	1332	-0-	-683	-0-	1143	2	189	9	Y	172					267
11	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					267

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

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-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY-KRUSE GU WELL #: 2 RRCID -> 282281 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7000

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
*11	62779	X	62779	-0-	-0-	-0-	60 578	1 9	62141	2	N	525	582	1			144

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 160080 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7122 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2730	X	1779	-0-	-951	-0-	1775	2	4	9	Y	4					41

LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 011395 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 011400 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011403 COMPL. DATE 01/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 011406 COMPL. DATE 06/07/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 011415 COMPL. DATE 02/25/1959 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 011440 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 6023 - 6038

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 T RRCID -> 011459 COMPL. DATE 01/06/1972 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6982 - 7003

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	2886	-0-	-183	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 040267 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 5405 - 5707

06	14B	DENY	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 66 RRCID -> 044825 COMPL. DATE 08/04/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

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	1393	-0-	-560	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 C RRCID -> 045760 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6290 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 045880 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 047568 COMPL. DATE 01/05/1970 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

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-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 054459 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

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	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 057083 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 058540 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 058541 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA G.U. WELL #: 89 RRCID -> 064490 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	11346	-0-	-2356	-0-	11346	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	NO RPT	-0-	-14850	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 107952 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 33 RRCID -> 114049 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5497 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 114057 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 117437 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	279	-0-	-217	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 119345 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 120344 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6140 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 121249 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5672 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 124046 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5662 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 68 RRCID -> 126258 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6240 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 129870 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 133161 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 150614 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6028

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 151470 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 6615 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 208073 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6313 - 6693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 116 RRCID -> 262047 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6468 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18383	X	18383	-0-	-0-	-0-	18383	2			Y	-0-					-0-
11	21420	X	NO RPT	-0-	-21420	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 268872 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5976 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2929	-0-	-109	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
11	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 270802 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6008 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		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		6128	-0-	6128	10778	6128	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	10778					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 274766 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5446 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 275515 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5459 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18268	X	17573	-0-	-695	-0-	17573	2			N	-0-					-0-
11	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOUELLA) 50744 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
US. FUELS, INC. 879264
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 125814 COMPL. DATE 10/17/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9233 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 129785 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9018 - 9034

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-) 50744 702 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 223048 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8476 - 8505

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYRICK WELL #: 2 RRCID -> 238512 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8424

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-
11	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

06	3030 #	2576	-0-	-454	-0-	174 44	1 9	2358	2	Y	40					184
07	3131 #	2555	-0-	-576	-0-	216 33	1 9	2306	2	Y	30	144	1			70
08	2976 #	1727	-0-	-1249	-0-	143 28	1 9	1556	2	Y	25					95
09	2940 #	2172	-0-	-768	-0-	141 4	1 9	2027	2	Y	4					99
10	2666 #	2447	-0-	-219	-0-	149	1	2298	2	Y	-0-					99
11	2580 #	2105	-0-	-475	-0-	101 17	1 9	1987	2	Y	15					114

LA GLORIA (ROMONA) 50744 793 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 C RRCID -> 011452 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7022 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA, N. (7750) 50746 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
S. MONTEMAYOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210182 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7756 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					193

LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE) 50749 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 75 RRCID -> 114882 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7120 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2071	-0-	-99	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 138644 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7303 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2430	-0-	-15674	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-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
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
*11	1692	R	1692	-0-	-0-	-0-	1642	2	50	9	N	45					118

LA GRULLA (YEGUA 7100) 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250187 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6490 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	15120	X	13370	-0-	-1750	-0-	358	1	12896	2	N	105					251
							116	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258774 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 6462 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	62	1	2242	2	N	-0-					113

BLOCK WELL #: 1 RRCID -> 277340 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6346 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	5130	X	4793	-0-	-337	-0-	128	1	4589	2	N	69	180	1			49
							76	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 267332 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6638 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161076 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 13951 PERF. 7139 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					168

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162883 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6370 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					279

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164057 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6459 - 6970

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
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					148

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
JILPETCO, INC. 432469
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159653 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 13740 PERF.11524 - 11730

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157021 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11530 - 11602

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159644 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166

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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) //CONT.// 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
FLORES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 217031 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	66	1	2422	2	N	-0-					72
07	2170	X	1887	-0-	-283	-0-	50	1	1837	2	N	-0-					72
08	2263	X	1325	-0-	-938	-0-	41	1	1281	2	N	3					75
							3	9									
09	2490	X	1201	-0-	-1289	-0-	35	1	1164	2	N	2					77
							2	9									
10	2573	X	1390	-0-	-1183	-0-	38	1	1349	2	N	3					80
							3	9									
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA MANGANA (WILCOX 7800) 50848 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164021 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7580 - 7586

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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO) 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILLIN, T. A. 388787
VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 199289 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 7710

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-
11	750	#	455	-0-	-295	-0-	455	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

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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	-0-					-0-
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	N	-0-					-0-

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
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	1	1228	2	Y	2	29	1			18
							2	9									
11	1470	X	1210	-0-	-260	-0-	140	1	1062	2	Y	7					25
							8	9									

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	3393					Y	-0-					1
07	4570	X	1177	-0-	-3393	-0-	73	1	1089	2	Y	14					15
							15	9									
08	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	259	1	2433	2	Y	12					27
							13	9									
09	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	182	1	2209	2	Y	9					36
							10	9									
10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	194	1	1911	2	Y	11	40	1			7
							12	9									
11	2610	N	1997	-0-	-613	-0-	230	1	1754	2	Y	12					19
							13	9									

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	6084					Y	-0-					2
07	7076	X	992	-0-	-6084	-0-	61	1	919	2	Y	11					13
							12	9									
08	4371	X	2465	-0-	-1906	-0-	236	1	2218	2	Y	10					23
							11	9									
09	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	435	1	5276	2	Y	30					53
							33	9									
10	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	434	1	4268	2	Y	25	62	1			16
							28	9									
*11	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	442	1	3367	2	Y	23					39
							25	9									

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
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54

HUBBERD ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 159532 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2556					Y	-0-					1
07	4376	X	1820	-0-	-2556	-0-	112	1	1683	2	Y	23					24
							25	9									
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	204	1	1918	2	Y	9					33
							10	9									
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	117	1	1415	2	Y	5					38
							6	9									
10	1829	N	1613	-0-	-216	-0-	148	1	1455	2	Y	9	34	1			13
							10	9									
11	2070	N	1513	-0-	-557	-0-	175	1	1328	2	Y	9					22
							10	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6760 - 6770

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JARAL WELL #: 4 RRCID -> 185497 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11485 - 11585

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	T. A.	1429	-0-	1429	3306	472	1	957	2	Y	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, B.M. WELL #: 3 RRCID -> 145854 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7721 - 7779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	58	1	832	3	N	-0-					32
*11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	48	1	786	3	N	-0-					32

MARTINEZ, B.M. WELL #: 4 RRCID -> 146422 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7373 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	193	-0-	-24	-0-	13	1	180	3	N	-0-					-0-
11	150	N	64	-0-	-86	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-

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
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	7061	-0-	-379	-0-	415	1	6623	3	Y	21	180	1			55
							23	9									
11	7200	X	6704	-0-	-496	-0-	398	1	6282	3	Y	22					77
							24	9									

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
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	1309	-0-	-55	-0-	77	1	1232	3	Y	-0-					-0-
*11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	81	1	1277	3	Y	-0-					-0-

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
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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	3	N	-0-					-0-
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	N	-0-					-0-

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
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	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	118	1	1887	3	N	-0-					4
*11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	116	1	1823	3	N	-0-					4

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149407 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7276 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	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
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
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	312	2	N	-0-					-0-
							110	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 3 RRCID -> 062841 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	14	1	177	2	N	-0-			-0-
							62	3							

MCMURREY, WM. WELL #: 12 RRCID -> 063917 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	113	1	1462	2	N	-0-			-0-
							519	3							

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	209	1	2711	2	N	-0-			-0-
							959	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 23 RRCID -> 067223 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8666 - 9672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	510	N	457	-0-	-53	-0-	21 115	1 3	321	2	N	-0-					1
07	496	N	430	-0-	-66	-0-	22 110	1 3	298	2	N	-0-					1
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	24 125	1 3	334	2	N	-0-					1
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	23 113	1 3	313	2	N	-0-					1
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	21 106	1 3	290	2	N	-0-					1
11	480	N	374	-0-	-106	-0-	19 94	1 3	261	2	N	-0-					1

MCMURREY, WM. WELL #: 21 RRCID -> 068912 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1432	-0-	-8	-0-	68 359	1 3	1005	2	N	-0-					-0-
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	76 395	1 3	1072	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1428	-0-	-60	-0-	75 368	1 3	985	2	N	-0-					-0-
09	1440	N	1382	-0-	-58	-0-	71 349	1 3	962	2	N	-0-					-0-
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	77 399	1 3	1084	2	N	-0-					-0-
*11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	82 381	1 3	1077	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 26 RRCID -> 072384 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	120 629	1 3	1762	2	N	-0-					1
07	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	132 687	1 3	1861	2	N	-0-					1
08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	136 672	1 3	1804	2	N	-0-					1
09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	131 638	1 3	1766	2	N	-0-					1
10	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	132 679	1 3	1841	2	N	-0-					1
*11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	130 599	1 3	1691	2	N	-0-					1

LA PERLA WELL #: 15 RRCID -> 073795 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	43 222	1 3	619	2	N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	38 198	1 3	536	2	N	-0-					-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	48 238	1 3	640	2	N	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	46 217	1 3	599	2	N	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	41 206	1 3	558 1	2 9	N	1	1	1			-0-
*11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	39 183	1 3	514	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
11	4890	X	4858	-0-	-32	-0-	260	1	3395	2	N	-0-					-0-
							1203	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
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							
11	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	64	1	834	2	N	-0-					-0-
							294	3									

HERBST, M.V. WELL #: 2 RRCID -> 075318 COMPL. DATE 02/19/1978 TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	106	1	1392	2	N	-0-					-0-
							494	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 27 RRCID -> 076571 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8800 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 19 RRCID -> 076841 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	78	1	1016	2	N	-0-					-0-
							359	3									

LA PERLA WELL #: 21 RRCID -> 078488 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2880	X	2448	-0-	-432	-0-	132	1	1711	2	N	-0-					-0-
							605	3									

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
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							
11	1650	N	923	-0-	-727	-0-	48	1	644	2	N	-0-					-0-
							231	3									

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
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									
*11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	122	1	1597	2	N	-0-					-0-
							566	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 20 RRCID -> 080282 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8527 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	6240	X	6190	-0-	-50	-0-	333	1	4326	2	N	-0-					-0-
							1531	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
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									
11	1260	N	1184	-0-	-76	-0-	63	1	827	2	N	-0-					-0-
							294	3									

MARTINEZ, C. WELL #: 2 RRCID -> 083875 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	68	1	840	2	N	-0-					-0-
							298	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
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									
*11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	85	1	1076	2	N	-0-					-0-
							379	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 084448 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9222 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	58	1	765	2	N	-0-					-0-
							271	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
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									
11	2910	X	2455	-0-	-455	-0-	132	1	1716	2	N	-0-					-0-
							607	3									

LA PERLA WELL #: 30 RRCID -> 087311 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8786 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	200	1	2615	2	N	-0-					116
							926	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
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							
*11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					1
							18	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 33 RRCID -> 092219 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
							24	3									

MCASKILL WELL #: 4 RRCID -> 092236 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	360	N	155	-0-	-205	-0-	10	1	106	2	N	-0-					-0-
							39	3									

LA PERLA WELL #: 36 RRCID -> 093190 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	5760	X	5413	-0-	-347	-0-	291	1	3782	2	N	-0-					-0-
							1340	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
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									
*11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	83	1	1104	2	Y	-0-					-0-
							392	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 7 RRCID -> 098658 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11307 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	228	2	N	-0-					-0-
							81	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	304	2	N	-0-					-0-
							109	3									

BRUNI RANCH WELL #: 5 RRCID -> 102747 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 8166 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 103498 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
*11	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	217	1	2822	2	N	-0-					-0-
							1000	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 9 RRCID -> 103708 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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							
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	267	2	N	-0-			-0-
							94	3							

LA PERLA WELL #: 43 RRCID -> 104103 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	292	1	3800	2	N	-0-			-0-
							1346	3							

LA PERLA WELL #: 44 RRCID -> 104589 COMPL. DATE 02/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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					
11	2850	X	2395	-0-	-455	-0-	128	1	1675	2	N	-0-			-0-
							592	3							

MCASKILL WELL #: 10 RRCID -> 104773 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	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							
*11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	62	1	618	2	N	-0-			-0-
							218	3							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 31 RRCID -> 105696 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	136	1	1790	2	N	-0-					-0-
							636	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 32 RRCID -> 105709 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	147	1	1915	2	N	-0-					-0-
							678	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 34 RRCID -> 105805 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 28 RRCID -> 106412 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	769	1	10036	2	N	-0-					1
							3554	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 30 RRCID -> 106531 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9054 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	263	1	3437	2	N	-0-					-0-
							1217	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 29 RRCID -> 107093 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2010	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									
11	2400	N	1250	-0-	-1150	-0-	67	1	874	2	N	-0-					1
							309	3									

MCASKILL WELL #: 13 RRCID -> 107442 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11386 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	80	1	805	2	N	-0-					-0-
							285	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. (I) GAS 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	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									
*11	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	143	1	1856	2	N	-0-					-0-
							656	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 45 RRCID -> 107670 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	84	1	1066	2	N	-0-					-0-
							374	3									

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 107687 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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							
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-					1
							65	3									

LA PERLA WELL #: 46 RRCID -> 108095 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	45	1	567	2	N	-0-					-0-
							199	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. (I) GAS 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	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									
*11	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	341	1	4443	2	N	-0-					-0-
							1573	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M.L.E.I.-PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 109224 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	10	1	8	3	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 13 RRCID -> 109782 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9274 - 9514

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-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 14 RRCID -> 111155 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 11246

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 2 RRCID -> 111568 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037

06	7965	X	7965	-0-	-0-	-0-	381	1	5589	2	N	-0-					-0-
							1995	3									
07	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	409	1	5764	2	N	-0-					-0-
							2126	3									
08	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	432	1	5737	2	N	-0-					-0-
							2138	3									
09	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	422	1	5707	2	N	-0-					-0-
							2066	3									
10	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	434	1	5987	2	N	-0-					-0-
							2198	3									
*11	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	442	1	5765	2	N	6					6
							2042	3	7	9							

LA PERLA WELL #: 49 RRCID -> 112092 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820

06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	40	1	580	2	N	-0-					-0-
							208	3									
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	37	1	520	2	N	-0-					-0-
							190	3									
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	52	1	681	2	N	-0-					-0-
							254	3									
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	51	1	701	2	N	-0-					-0-
							253	3									
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	54	1	751	2	N	1	1	1			-0-
							276	3	1	9							
*11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	51	1	672	2	N	-0-					-0-
							238	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 50 RRCID -> 112384 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8760	X	8420	-0-	-340	-0-	403	1	5908	2	N	-0-					-0-
							2109	3									
07	9052	X	8808	-0-	-244	-0-	434	1	6117	2	N	-0-					-0-
							2257	3									
08	9052	X	9009	-0-	-43	-0-	468	1	6221	2	N	-0-					-0-
							2320	3									
09	8760	X	8622	-0-	-138	-0-	442	1	6005	2	N	-0-					-0-
							2175	3									
10	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	459	1	6329	2	N	-0-					-0-
							2324	3									
11	8730	X	8349	-0-	-381	-0-	448	1	5836	2	N	-0-					-0-
							2065	3									

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
06	1320	N	1164	-0-	-156	-0-	56	1	816	2	N	-0-					-0-
							292	3									
07	1426	N	1072	-0-	-354	-0-	54	1	743	2	N	-0-					-0-
							275	3									
08	1271	N	1098	-0-	-173	-0-	58	1	758	2	N	-0-					-0-
							282	3									
09	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	138	1	1880	2	N	-0-					-0-
							681	3									
10	3100	N	3555	-0-	455	455	180	1	2470	2	N	-0-					-0-
							905	3									
*11	3000	N	2965	-0-	-35	420	158	1	2073	2	N	-0-					-0-
							734	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 36 RRCID -> 114567 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	28	1	368	2	N	-0-					1
							133	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. (I) GAS 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	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									
*11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	77	1	1010	2	N	-0-					-0-
							357	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 14 RRCID -> 115214 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
							33	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 40 RRCID -> 116138 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	4170	X	3945	-0-	-225	-0-	212	1	2757	2	N	-0-					1
							976	3									

CANALES WELL #: 4 RRCID -> 116617 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	298	1	3898	2	N	-0-					-0-
							1380	3									

CANALES WELL #: 3 RRCID -> 116952 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8541 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 7 RRCID -> 117034 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4110	X	3894	-0-	-216	-0-	187 974	1 3	2733	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	3975	-0-	-272	-0-	195 1021	1 3	2759	2	N	-0-					-0-
08	4247	X	3910	-0-	-337	-0-	203 1008	1 3	2699	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	3851	-0-	-259	-0-	197 973	1 3	2681	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3817	-0-	-244	-0-	191 976	1 3	2650	2	N	-0-					-0-
*11	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	213 979	1 3	2769	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 6 C RRCID -> 117318 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 42 RRCID -> 117876 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 117937 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	90 472	1 3	1322	2	N	-0-					-0-
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	94 488	1 3	1324	2	N	-0-					-0-
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	97 488	1 3	1307	2	N	-0-					-0-
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	92 453	1 3	1250	2	N	-0-					-0-
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	98 495	1 3	1346 1	2 9	N	1	1	1			-0-
*11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	92 424	1 3	1197	2	N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 5 RRCID -> 118278 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7410	X	7373	-0-	-37	-0-	353 1847	1 3	5173	2	N	-0-					-0-
07	7657	X	7274	-0-	-383	-0-	358 1866	1 3	5050	2	N	-0-					-0-
08	7378	X	7376	-0-	-2	-0-	384 1898	1 3	5094	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	7182	-0-	-198	-0-	370 1810	1 3	5002	2	N	-0-					-0-
10	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	392 1988	1 3	5414 1	2 9	N	1	1	1			-0-
*11	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	416 1921	1 3	5426	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 57 RRCID -> 118573 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1740	N	1719	-0-		-21	-0-	82 431	1 3	1206	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1774	-0-		-24	-0-	87 455	1 3	1232	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1770	-0-		-28	-0-	90 457	1 3	1223	2	N	-0-					-0-
09	1711	N	1711	-0-		-0-	-0-	87 433	1 3	1191	2	N	-0-					-0-
10	1786	N	1786	-0-		-0-	-0-	88 457	1 3	1241	2	N	-0-					-0-
*11	1712	N	1712	-0-		-0-	-0-	92 423	1 3	1197	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 59 RRCID -> 118574 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9718 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3450	X	2970	-0-		-480	-0-	141 744	1 3	2085	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	2993	-0-		-386	-0-	146 769	1 3	2078	2	N	-0-					-0-
08	3705	X	3705	-0-		-0-	-0-	191 955	1 3	2559	2	N	-0-					-0-
09	3413	X	3413	-0-		-0-	-0-	175 860	1 3	2378	2	N	-0-					-0-
10	3646	X	3646	-0-		-0-	-0-	183 931	1 3	2532	2	N	-0-					-0-
11	3570	X	3519	-0-		-51	-0-	189 869	1 3	2461	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 38R RRCID -> 118702 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3601	X	3601	-0-		-0-	-0-	173 901	1 3	2527	2	N	-0-					1
07	3766	X	3766	-0-		-0-	-0-	184 967	1 3	2615	2	N	-0-					1
08	3684	X	3684	-0-		-0-	-0-	191 949	1 3	2544	2	N	-0-					1
09	3579	X	3579	-0-		-0-	-0-	184 902	1 3	2493	2	N	-0-					1
10	3846	X	3846	-0-		-0-	-0-	193 982	1 3	2671	2	N	-0-					1
*11	8207	X	8207	-0-		-0-	-0-	439 2031	1 3	5737	2	N	-0-					1

BRUNI RANCH WELL #: 15 RRCID -> 119006 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8466 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6391	X	6391	-0-		-0-	-0-	398 1577	1 3	4416	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6758	-0-		-248	-0-	431 1707	1 3	4620	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	6449	-0-		-557	-0-	434 1633	1 3	4382	2	N	-0-					-0-
09	6780	X	6293	-0-		-487	-0-	356 1578	1 3	4359	2	N	-0-					-0-
10	6882	X	6299	-0-		-583	-0-	351 1598	1 3	4350	2	N	-0-					-0-
11	6540	X	6159	-0-		-381	-0-	349 1519	1 3	4291	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119007 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	174	1	2261	2	N	-0-					-0-
							800	3									

LA PERLA WELL #: 60 RRCID -> 119319 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	137	1	1787	2	N	-0-					-0-
							634	3									

LA PERLA WELL #: 58 RRCID -> 119347 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, C. WELL #: 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	172	1	2247	2	N	-0-					20
							795	3									

LA PERLA WELL #: 67 RRCID -> 120162 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665

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									
*11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	58	1	758	2	N	-0-					-0-
							268	3									

CANALES WELL #: 8 RRCID -> 120191 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626

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									
*11	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	621	1	8102	2	N	-0-					16
							2869	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 43 RRCID -> 120498 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	242	1	3144	2	N	-0-					1
							1113	3									

LA PERLA WELL #: 63 RRCID -> 120694 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	4860	X	4730	-0-	-130	-0-	254	1	3306	2	N	-0-					-0-
							1170	3									

CANALES WELL #: 6 RRCID -> 120798 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 66 RRCID -> 120799 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	5670	X	5338	-0-	-332	-0-	285	1	3730	2	N	-0-					-0-
							1323	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 61 RRCID -> 120802 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6507	X	6507	-0-	-0-	-0-	312 1629	1 3	4566	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6668	-0-	-183	-0-	328 1710	1 3	4630	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6688	-0-	-163	-0-	348 1720	1 3	4620	2	N	-0-					-0-
09	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	347 1708	1 3	4714	2	N	-0-					-0-
10	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	352 1791	1 3	4875	2	N	-0-					-0-
*11	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	361 1675	1 3	4730	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 69 RRCID -> 121650 COMPL. DATE 06/21/1986 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	271 1420	1 3	3981	2	N	-0-					-0-
07	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	287 1497	1 3	4055	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5636	-0-	-99	-0-	293 1450	1 3	3893	2	N	-0-					-0-
09	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	300 1469	1 3	4056	2	N	-0-					-0-
10	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	309 1571	1 3	4276	2	N	-0-					-0-
*11	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	317 1463	1 3	4132	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 122470 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
KING "B" WELL #: 2 D RRCID -> 122902 COMPL. DATE 10/26/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	67	1	877	2	N	-0-					-0-
							309	3									

LA PERLA WELL #: 73 RRCID -> 122998 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	154	1	2012	2	N	-0-					-0-
							712	3									

LA PERLA "B" WELL #: 3 RRCID -> 123376 COMPL. DATE 01/31/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 19 RRCID -> 123610 COMPL. DATE 02/26/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8862 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	41	1	509	2	N	-0-					-0-
							180	3									

LA PERLA WELL #: 76 C RRCID -> 124155 COMPL. DATE 03/11/1987 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 74 RRCID -> 124671 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	170 888	1 3	2487	2	N	-0-					-0-
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	169 879	1 3	2379	2	N	-0-					-0-
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	175 874	1 3	2342	2	N	-0-					-0-
09	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	181 890	1 3	2459	2	N	-0-					-0-
10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	189 961	1 3	2617	2	N	-0-					-0-
*11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	183 848	1 3	2394	2	N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 5 T RRCID -> 124676 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	134 697	1 3	1943	2	N	-0-					-0-
07	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	165 859	1 3	2322	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	2620	-0-	-77	-0-	136 674	1 3	1810	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	1952	-0-	-658	-0-	100 494	1 3	1358	2	N	-0-					-0-
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	158 800	1 3	2182	2	N	-0-					-0-
*11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	194 902	1 3	2542	2	N	-0-					-0-

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
06	6060	X	5482	-0-	-578	-0-	262 1372	1 3	3848	2	N	-0-					-0-
07	6262	X	6079	-0-	-183	-0-	298 1560	1 3	4221	2	N	-0-					-0-
08	6200	X	6085	-0-	-115	-0-	317 1566	1 3	4202	2	N	-0-					-0-
09	6000	X	5935	-0-	-65	-0-	305 1496	1 3	4134	2	N	-0-					-0-
10	6200	X	6172	-0-	-28	-0-	310 1574	1 3	4288	2	N	-0-					-0-
11	5880	X	5795	-0-	-85	-0-	309 1436	1 3	4050	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 75 RRCID -> 125205 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 8 RRCID -> 125325 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7542 - 8329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	150	N	21	-0-	-129	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
							6	3									

HERBST, M.V. WELL #: 9 RRCID -> 125457 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 78 RRCID -> 126688 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554

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									
*11	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	262	1	3410	2	N	-0-					-0-
							1208	3									

LA PERLA WELL #: 79 RRCID -> 127206 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. WELL #: 8 RRCID -> 127254 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1477	2	523	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 80 RRCID -> 128152 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	1350	N	1094	-0-	-256	-0-	58	1	765	2	N	-0-					-0-
							271	3									

LA PERLA WELL #: 84 RRCID -> 128569 COMPL. DATE 09/18/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656

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									
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	N	-0-					-0-
							60	3									

STATE TRACT M80131 WELL #: 2 RRCID -> 129033 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997

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									
11	10320	X	6258	-0-	-4062	-0-	335	1	4374	2	N	-0-					-0-
							1549	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 82 RRCID -> 129185 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	960	N	706	-0-	-254	-0-	38	1	493	2	N	-0-					-0-
							175	3									

LA PERLA WELL #: 83 RRCID -> 129647 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	461	1	6003	2	N	-0-					-0-
							2125	3									

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130128 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	150	N	85	-0-	-65	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
							19	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
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							
*11	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	140	1	1829	2	N	-0-					-0-
							648	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DYE, J.D. WELL #: 7 RRCID -> 130240 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	140 733	1 3	2051	2	N	-0-					-0-
07	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	130 682	1 3	1848	2	N	-0-					-0-
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	175 866	1 3	2323	2	N	-0-					-0-
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	165 815	1 3	2252	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	159 816	1 3	2218	2	N	-0-					-0-
*11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	160 744	1 3	2099	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 11 RRCID -> 130262 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 86 RRCID -> 130329 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8219 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 87 RRCID -> 130706 COMPL. DATE 05/07/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	2850	X	2642	-0-	-208	-0-	142 654	1 3	1846	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
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-
*11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10 49	1 3	143	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 89 RRCID -> 131211 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LA PERLA WELL #: 90 RRCID -> 131352 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 8487 - 8654

06	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	257	1	3760	2	N	-0-					-0-
							1339	3									
07	5456	X	5286	-0-	-170	-0-	260	1	3670	2	N	-0-					-0-
							1356	3									
08	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	291	1	3862	2	N	-0-					-0-
							1438	3									
09	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	279	1	3772	2	N	-0-					-0-
							1365	3									
10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	276	1	3811	2	N	-0-					-0-
							1400	3									
*11	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	283	1	3716	2	N	-0-					-0-
							1318	3									

LA PERLA WELL #: 91 RRCID -> 131587 COMPL. DATE 07/23/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038

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									
*11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	87	1	1158	2	N	-0-					-0-
							410	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 131590 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603

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									
*11	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	593	1	9143	3	Y	41	32	1			18
							45	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA -B- WELL #: 6 RRCID -> 131665 COMPL. DATE 07/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	333 1751	1 3	4901	2	N	-0-					-0-
07	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	352 1827	1 3	4955	2	N	-0-					-0-
08	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	384 1896	1 3	5084	2	N	-0-					-0-
09	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	367 1803	1 3	4985	2	N	-0-					-0-
10	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	373 1897	1 3	5163 1	2 9	N	1	1	1			-0-
*11	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	389 1796	1 3	5076	2	N	-0-					-0-

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131780 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	87	2	31	3	Y	-0-					3

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
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
*11	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2154	2	763	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
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	25 131	1 3	367	2	N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	40 204	1 3	556	2	N	-0-					-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	61 313	1 3	840	2	N	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23 113	1 3	313	2	N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23 121	1 3	329	2	N	-0-					-0-
*11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	32 144	1 3	412	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 95 RRCID -> 132026 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	103	1	1330	2	N	-0-					-0-
							469	3									

LA PERLA WELL #: 93 RRCID -> 132235 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687

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									
*11	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	521	1	6816	2	N	-0-					-0-
							2414	3									

BRUNI RANCH WELL #: 21 RRCID -> 132249 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720

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									
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
							11	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 132280 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	98	1	2646	2	Y	40					40
							860	3	44	9							
*10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	112	1	2705	2	Y	-0-					40
							882	3									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

LA PERLA WELL #: 97 RRCID -> 132295 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	52	1	732	2	N	176	192	1			157
							282	3	194	9							
*06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	89	1	1313	2	N	-0-					157
							468	3									
*07	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	77	1	1106	2	N	-0-					157
							410	3									
*08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	142	1	1879	2	N	-0-					157
							701	3									
*09	3000	N	3319	-0-	319	319	171	1	2311	2	N	-0-					157
							837	3									
*10	3100	N	3084	-0-	-16	303	156	1	2141	2	N	-0-	136	1			21
							787	3									
*11	3000	N	2723	-0-	-277	26	145	1	1902	2	N	-0-					21
							676	3									

LA PERLA WELL #: 98 RRCID -> 132422 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	283	1	3697	2	N	-0-					-0-
							1306	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 46 RRCID -> 132464 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	5700	X	-0-	-0-	-5700	-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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 100 RRCID -> 132667 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	2130	N	2035	-0-	-95	-0-	109	1	1424	2	N	-0-					-0-
							502	3									

LA PERLA WELL #: 102 RRCID -> 132814 COMPL. DATE 11/26/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8804 - 10000

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 107 RRCID -> 133004 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669

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									
*11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	71	1	916	2	N	-0-					-0-
							325	3									

LA PERLA WELL #: 106 RRCID -> 133153 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556

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									
*11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	83	1	1061	2	N	-0-					56
							374	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 105 RRCID -> 133158 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	95	1	1250	2	N	-0-					-0-
							444	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 133362 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

LAPERLA WELL #: 101 RRCID -> 133498 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491

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									
*11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	110	1	1434	2	N	-0-					-0-
							509	3									

BRUNI RANCH WELL #: 22 RRCID -> 133948 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682

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-
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
							32	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 122 RRCID -> 133960 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
11	270	N	173	-0-	-97	-0-	7	1	122	2	N	-0-			-0-
							44	3							

LA PERLA WELL #: 121 RRCID -> 133961 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 123 RRCID -> 133962 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546

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							
*11	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	291	1	3793	2	N	-0-			-0-
							1343	3							

LA PERLA WELL #: 104 RRCID -> 134074 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683

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							
11	1140	N	956	-0-	-184	-0-	51	1	668	2	N	-0-			-0-
							237	3							

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 134181 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483

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-
11	6390	X	6202	-0-	-188	-0-	378	1	5824	3	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 117 RRCID -> 134525 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8292 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	567	1	7400	2	N	-0-					-0-
							2619	3									

LA PERLA WELL #: 124 RRCID -> 134564 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8510 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	158	1	2054	2	N	-0-					-0-
							725	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
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									
11	12600	X	12147	-0-	-453	-0-	650	1	8491	2	N	-0-					-0-
							3006	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 126 RRCID -> 135954 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	462	1	6036	2	N	-0-					-0-
							2136	3									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 135975 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340

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-
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	76	2	27	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 18 RRCID -> 135976 COMPL. DATE 08/02/1990 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138

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-
*11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	480	2	170	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 127 RRCID -> 135988 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8911 - 9029

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	124	1	1614	2	N	-0-					-0-
							569	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 131 RRCID -> 136006 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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							
11	1800	N	1700	-0-	-100	-0-	91	1	1187	2	N	-0-					-0-
							422	3									

LA PERLA WELL #: 116 RRCID -> 137015 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918

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									
*11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	84	1	1107	2	N	-0-					-0-
							394	3									

LA PERLA WELL #: 133 RRCID -> 137019 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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							
*11	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	141	1	1839	2	N	-0-					-0-
							652	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 132 RRCID -> 137237 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9547 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1320	N	1198	-0-	-122	-0-	64	1	837	2	N	-0-					-0-
							297	3									

LA PERLA WELL #: 125 RRCID -> 137238 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 120 RRCID -> 137348 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8532 - 8775

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							
*11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	118	1	1537	2	N	-0-					-0-
							543	3									

LA PERLA WELL #: 112 RRCID -> 137353 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 113 RRCID -> 137883 COMPL. DATE 02/19/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074

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							
*11	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	176	1	2300	2	N	-0-					-0-
							815	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 118 RRCID -> 137987 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	420	N	354	-0-	-66	-0-	19	1	249	2	N	-0-					-0-
							86	3									

LA PERLA WELL #: 136 RRCID -> 137988 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	44	1	557	2	N	-0-					-0-
							198	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
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									
11	3840	X	3091	-0-	-749	-0-	166	1	2160	2	N	-0-					-0-
							765	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
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-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 138 RRCID -> 138501 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8286 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	64	1	840	2	N	-0-					-0-
							299	3									

LA PERLA WELL #: 139 RRCID -> 138503 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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							
*11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	209	1	2724	2	N	-0-					-0-
							966	3									

HERBST, M.V. WELL #: 12 RRCID -> 139109 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062

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-
11	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

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									
11	4620	X	4098	-0-	-522	-0-	220	1	2863	2	N	-0-					-0-
							1015	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 144 RRCID -> 139164 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	164	1	2137	2	N	-0-					-0-
							756	3									

LA PERLA WELL #: 115 RRCID -> 139236 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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							
*11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	70	1	897	2	N	-0-					-0-
							318	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 47 RRCID -> 139430 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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									
*11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	46	1	576	2	N	-0-					-0-
							203	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 146 RRCID -> 139651 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	4800	X	4756	-0-	-44	-0-	255	1	3323	2	N	-0-					-0-
							1178	3									

LA PERLA WELL #: 153 RRCID -> 139653 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	19	1	258	2	N	-0-					-0-
							94	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
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									
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	14	1	179	2	N	-0-					-0-
							65	3									

LA PERLA WELL #: 150 RRCID -> 139655 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LA PERLA WELL #: 151 RRCID -> 140144 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
11	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 #: 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 156 RRCID -> 140152 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 140205 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	2070	N	1975	-0-	-95	-0-	1459	2	516	3	Y	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 13 RRCID -> 140578 COMPL. DATE 12/25/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	6570	X	5428	-0-	-1142	-0-	291	1	3794	2	N	-0-					-0-
							1343	3									

LA PERLA WELL #: 154 RRCID -> 140581 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	110	1	1433	2	N	-0-					-0-
							509	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 157 RRCID -> 140585 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 158 RRCID -> 140794 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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									
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	N	-0-					-0-
							101	3									

HERBST, M.V. WELL #: 14 RRCID -> 141051 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875

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							
11	420	N	353	-0-	-67	-0-	19	1	248	2	N	-0-					-0-
							86	3									

LA PERLA WELL #: 161 RRCID -> 141054 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288

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									
*11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	225	1	2936	2	N	-0-					-0-
							1040	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
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									
*11	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	148	1	1938	2	N	-0-					-0-
							686	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
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-
*11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
							7	3									

CANALES WELL #: 9 RRCID -> 141460 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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									
*11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	84	1	1106	2	N	-0-					-0-
							394	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
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-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7 23	1 3	65	2	N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7 23	1 3	69	2	N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6 21	1 3	57	2	N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7 26	1 3	73	2	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4 11	1 3	35	2	N	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7 22	1 3	68	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 167 RRCID -> 142453 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	61 315	1 3	886	2	N	-0-					-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	68 365	1 3	981	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	71 346	1 3	930	2	N	-0-					-0-
09	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	65 326	1 3	896	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1126	-0-	-300	-0-	56 289	1 3	781	2	N	-0-					-0-
*11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	71 325	1 3	918	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 15 RRCID -> 142459 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1680	N	972	-0-	-708	-0-	46 244	1 3	682	2	N	-0-					-0-
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	88 456	1 3	1237	2	N	-0-					-0-
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	91 457	1 3	1225	2	N	-0-					-0-
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	89 436	1 3	1209	2	N	-0-					-0-
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	88 456	1 3	1234 1	2 9	N	1	1	1			-0-
11	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	85 402	1 3	1132	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 166 RRCID -> 142484 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 10 RRCID -> 142511 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-		87	1	1147	2	N	-0-					-0-
								407	3									

LA PERLA WELL #: 168 RRCID -> 142536 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-		60	1	779	2	N	-0-					-0-
								277	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 142538 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2490	N	2106	-0-	-384	-0-		126	1	1934	3	Y	42	31	1			21
								46	9									

CANALES WELL #: 11 RRCID -> 142623 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3090	X	2851	-0-	-239	-0-		153	1	1991	2	N	-0-					-0-
								707	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	4890	X	4665	-0-	-225	-0-	249	1	3260	2	N	-0-					-0-
							1156	3									

LA PERLA WELL #: 170 RRCID -> 143692 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	38	1	333	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2010	N	1860	-0-	-150	-0-	100	1	1300	2	N	-0-					1
							460	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	3570	X	3241	-0-	-329	-0-	198	1	3043	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	3000	N	3614	-0-	614	3320	193	1	2526	2	N	-0-					-0-
							895	3									

CANALES WELL #: 13 RRCID -> 144564 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10020 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	71	1	941	2	N	-0-					-0-
							334	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HERBST, M.V. WELL #: 16 RRCID -> 144565 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	45	1	596	2	N	-0-					-0-
							211	3									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 22 RRCID -> 144620 COMPL. DATE 03/07/1993 TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676

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-
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	159	2	57	3	Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 49 RRCID -> 144633 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	6150	X	5742	-0-	-408	-0-	4240	2	1502	3	Y	-0-					2

LA PERLA WELL #: 42 RRCID -> 144860 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966

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							
*11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	354	2	N	-0-					-0-
							126	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 145677 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	1626	2	576	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	29	X	18	-0-	-11	-0-	14	2	4	3	Y	-0-					3
*11	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	63	1	842	2	N	-0-					-0-
							300	3									

LA PERLA WELL #: 176 RRCID -> 146038 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3240	X	3105	-0-	-135	-0-	166	1	2170	2	N	-0-					-0-
							769	3									

CANALES WELL #: 15 RRCID -> 146226 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	420	N	291	-0-	-129	-0-	16	1	204	2	N	-0-					-0-
							71	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146451 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	84	1	1102	2	N	-0-					27
							390	3									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 146503 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678

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
11	690	N	385	-0-	-305	-0-	284	2	101	3	Y	-0-					4

CANALES WELL #: 14 RRCID -> 146796 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714

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									
11	690	N	657	-0-	-33	-0-	34	1	459	2	N	-0-					-0-
							164	3									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 146852 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906

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-
*11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	159	1	2898	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
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-
*11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 177 RRCID -> 146878 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	2310	N	2210	-0-	-100	-0-	115	1	2095	3	Y	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 19 RRCID -> 147322 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 20 RRCID -> 147344 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557

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-
11	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
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									
11	1530	N	1296	-0-	-234	-0-	71	1	906	2	N	-0-					6
							319	3									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 147608 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900

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-
11	2550	N	2350	-0-	-200	-0-	122	1	2228	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 147615 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904

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									
11	6570	X	5613	-0-	-957	-0-	291	1	5303	3	Y	17	26	1			3
							19	9									

MCMURREY, WM. WELL #: 50 RRCID -> 147697 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694

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									
*11	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	342	1	4461	2	N	-0-					1
							1579	3									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 5 RRCID -> 147805 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151

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-
*11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	62	1	882	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 2 RRCID -> 148279 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8248 - 8611

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 175 RRCID -> 148280 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861

06	8460	X	7660	-0-	-800	-0-	366	1	5375	2	N	-0-					-0-
							1919	3									
07	8742	X	7937	-0-	-805	-0-	390	1	5510	2	N	-0-					-0-
							2037	3									
08	8401	X	7333	-0-	-1068	-0-	382	1	5064	2	N	-0-					-0-
							1887	3									
09	7860	X	7125	-0-	-735	-0-	367	1	4962	2	N	-0-					-0-
							1796	3									
10	8122	X	7812	-0-	-310	-0-	393	1	5427	2	N	-0-					-0-
							1992	3									
11	7680	X	7592	-0-	-88	-0-	406	1	5306	2	N	-0-					-0-
							1880	3									

A. MARTINEZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148338 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590

06	2940	X	2705	-0-	-235	-0-	276	1	2429	3	Y	-0-					40
07	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	330	1	2625	3	Y	-0-					40
08	3100	X	2751	-0-	-349	-0-	326	1	2370	3	Y	50					90
							55	9									
09	3000	X	2637	-0-	-363	-0-	262	1	2356	3	Y	17	91	1			16
							19	9									
10	3038	X	2973	-0-	-65	-0-	349	1	2624	3	Y	-0-					16
11	2850	X	2674	-0-	-176	-0-	327	1	2347	3	Y	-0-					16

LA PERLA WELL #: 179 RRCID -> 148453 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332

06	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	287	1	4233	2	N	-0-					-0-
							1513	3									
07	6634	X	6283	-0-	-351	-0-	308	1	4363	2	N	-0-					-0-
							1612	3									
08	6634	X	6044	-0-	-590	-0-	315	1	4175	2	N	-0-					-0-
							1554	3									
09	6420	X	5868	-0-	-552	-0-	301	1	4086	2	N	-0-					-0-
							1481	3									
10	6324	X	5827	-0-	-497	-0-	294	1	4048	2	N	-0-					-0-
							1485	3									
11	6090	X	5948	-0-	-142	-0-	320	1	4159	2	N	-0-					-0-
							1469	3									

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
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
11	3150	X	2977	-0-	-173	-0-	136	1	2841	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
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-
*11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	80	1	898	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
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-
11	120	N	26	-0-	-94	-0-	19	2	7	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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									
11	2010	N	1811	-0-	-199	-0-	108	1	1658	3	Y	41	31	1			22
							45	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 4 RRCID -> 150177 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	7	1	111	2	N	-0-					-0-
							41	3									

HERBST, M.V. WELL #: 22 RRCID -> 150254 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 51 RRCID -> 150312 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	540	N	490	-0-	-50	-0-	26	1	342	2	N	-0-					1
							122	3									

RANCHO NUEVO WELL #: 6 RRCID -> 150326 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	6270	X	5989	-0-	-281	-0-	321	1	4185	2	N	1					55
							1482	3	1	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRIONES, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 150751 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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							
*11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	69	1	894	2	N	-0-					-0-
							315	3									

L & P WELL #: 1 RRCID -> 151089 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	47	1	632	2	N	-0-					-0-
							224	3									

CARRILLO, O.P. WELL #: 2 RRCID -> 151091 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
							11	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
*11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	51	1	668	2	N	-0-					-0-
							236	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. (I) GAS 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	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									
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	234	2	N	-0-					-0-
							85	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. (I) GAS 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	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							
*11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	N	-0-					1
							49	3									

CARRILLO, O.P. WELL #: 3 RRCID -> 152251 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8274 - 8711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
							14	3									

RANCHO NUEVO WELL #: 9 RRCID -> 152447 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	71	1	922	2	N	-0-					-0-
							326	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
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-
11	2070	N	1893	-0-	-177	-0-	116	1	1777	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
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-
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	229	2	81	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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									
11	600	N	432	-0-	-168	-0-	25	1	301	2	N	-0-					-0-
							106	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
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	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	72	1	894	2	N	4					49
							328	3	4	9							
*11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	70	1	868	2	N	-0-					49
							307	3									

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
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							
*11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	341	2	N	-0-			19
							120	3							

HEIN TRUST WELL #: 6 RRCID -> 154234 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11216 - 11314

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

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							
*11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	57	1	737	2	N	-0-			-0-
							260	3							

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 155026 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104

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							
11	450	N	318	-0-	-132	-0-	18	1	222	2	N	-0-			-0-
							78	3							

BRUNI RANCH WELL #: 32 RRCID -> 155350 COMPL. DATE 08/09/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 10492

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
*11	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	4653	2	1648	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
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							
*11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	47	1	631	2	N	-0-					1
							224	3									

LA PERLA WELL #: 182 RRCID -> 157516 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2190	N	2078	-0-	-112	-0-	111	1	1452	2	N	-0-					-0-
							515	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	3870 X	3815	-0-	-55	-0-	203	1	2665	2	N	2					13
						945	3	2	9							

MARTINEZ, C. WELL #: 7 RRCID -> 158277 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938

*05	4110 X	4110	-0-	-0-	-0-	295	1	2754	2	N	1					9
						1060	3	1	9							
*06	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	248	1	2745	2	N	-0-					9
						980	3									
*07	4092 X	4061	-0-	-31	-0-	259	1	2777	2	N	-0-					9
						1025	3									
*08	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	279	1	2815	2	N	-0-					9
						1049	3									
*09	3960 X	3950	-0-	-10	-0-	224	1	2736	2	N	-0-					9
						990	3									
*10	4092 X	4039	-0-	-53	-0-	225	1	2790	2	N	-0-					9
						1024	3									
11	3960 X	3897	-0-	-63	-0-	220	1	2712	2	N	4					13
						961	3	4	9							

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 26 RRCID -> 158738 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851

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-
11	T. A.	358	-0-	358	538	19	1	339	3	Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 16 RRCID -> 158740 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572

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									
11	9690 X	8839	-0-	-851	-0-	473	1	6177	2	N	-0-					-0-
						2189	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
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							
11	750	N	720	-0-	-30	-0-	38	1	504	2	N	-0-			-0-
							178	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
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							
*11	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	269	1	3522	2	N	-0-			-0-
							1247	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
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-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

L & P WELL #: 6 RRCID -> 160625 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8272 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
11	1920	N	1138	-0-	-782	-0-	61	1	795	2	N	-0-			-0-
							282	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	1980	N	1848	-0-	-132	-0-	99	1	1292	2	N	-0-					-0-
							457	3									

L & P WELL #: 8 RRCID -> 162124 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7964 - 8810

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									
*11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	173	1	2259	2	N	-0-					-0-
							800	3									

LA PERLA WELL #: 184 RRCID -> 162238 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884

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									
*11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	40	1	529	2	N	-0-					-0-
							186	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
							7	3									

BRUNI RANCH WELL #: 6 RRCID -> 163643 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	57	1	586	2	N	8					8
							190	3	9	9							
*05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	68	1	634	2	N	-0-					8
							243	3									
*06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	54	1	604	2	N	-0-					8
							215	3									
*07	992	N	814	-0-	-178	-0-	52	1	557	2	N	-0-					8
							205	3									
*08	930	N	842	-0-	-88	-0-	57	1	572	2	N	-0-					8
							213	3									
*09	870	N	674	-0-	-196	-0-	39	1	467	2	N	-0-					8
							168	3									
*10	899	N	774	-0-	-125	-0-	43	1	535	2	N	-0-					8
							196	3									
11	810	N	670	-0-	-140	-0-	38	1	465	2	N	2					10
							165	3	2	9							

LA PERLA WELL #: 41 RRCID -> 163917 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	87	1	1145	2	N	-0-					-0-
							407	3									

BRIONES, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 164155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9717 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1770	X	1754	-0-	-16	-0-	95	1	1226	2	N	-0-					-0-
							433	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
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
*11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	138	1	2874	3	Y	26					42
							29	9									

3-D RANCHES WELL #: 6 RRCID -> 164829 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290

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-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
							1	3									

LA PERLA WELL #: 152 RRCID -> 164908 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883

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									
*11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	52	1	683	2	N	-0-					-0-
							241	3									

LA PERLA WELL #: 77 RRCID -> 164917 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
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									
*11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	111	1	1441	2	N	-0-					-0-
							509	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
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-
*11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	N	-0-					-0-
							35	3									

LA PERLA WELL #: 185 RRCID -> 165715 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8188 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	60	1	778	2	Y	-0-					-0-
							277	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
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							
*11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	414	2	N	-0-					1
							146	3									

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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							
*11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	82	1	1076	2	N	-0-					1
							383	3									

LA PERLA WELL #: 187 RRCID -> 167304 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
*11	3000	N	4247	-0-	1247	1452	3137	2	1110	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. 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
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					
*11	189	N	189	-0-		-0-	-0-	9	1	131	2	N	-0-			1
								49	3							

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. 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
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					
11	600	N	600	-0-		-0-	-0-	31	1	420	2	N	-0-			1
								149	3							

LA PERLA B WELL #: 9 RRCID -> 168506 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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							
*11	7498	X	7498	-0-		-0-	-0-	402	1	5240	2	N	-0-			-0-
								1856	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. 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
*12	DLQ G-10		20716	-0-		20716	62188	15664	2	5052	3	Y	-0-			2
*01	82936	X	20748	-0-		-62188	-0-	15858	2	4890	3	Y	-0-			2
*02	18236	X	18236	-0-		-0-	-0-	13920	2	4316	3	Y	-0-			2
*03	19819	X	19819	-0-		-0-	-0-	15077	2	4742	3	Y	-0-			2
*04	19174	X	19174	-0-		-0-	-0-	14469	2	4705	3	Y	-0-			2
*05	19315	X	19315	-0-		-0-	-0-	13949	2	5366	3	Y	-0-			2
*06	18459	X	18459	-0-		-0-	-0-	13602	2	4857	3	Y	-0-			2
*07	18718	X	18718	-0-		-0-	-0-	13670	2	5048	3	Y	-0-			2
*08	18477	X	18477	-0-		-0-	-0-	13460	2	5017	3	Y	-0-			2
*09	17782	X	17782	-0-		-0-	-0-	13055	2	4727	3	Y	-0-			2
*10	18096	X	18096	-0-		-0-	-0-	13237	2	4859	3	Y	-0-			2
*11	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			2

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
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									
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 192 RRCID -> 169551 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8704 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	308	1	4042	2	N	-0-					1
							1433	3									

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
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									
*11	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	168	1	2188	2	N	-0-					-0-
							775	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
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									
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	209	2	Y	-0-					-0-
							74	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
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							
11	2790	X	2778	-0-	-12	-0-	149	1	1942	2	Y	-0-					1
							687	3									

LA PERLA WELL #: 198 RRCID -> 171850 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8464 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	346	1	4514	2	N	-0-					1
							1599	3									

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
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									
*11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	45	1	600	2	Y	-0-					-0-
							215	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
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									
11	1290	N	1101	-0-	-189	-0-	59	1	770	2	Y	-0-					-0-
							272	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
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							
*11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	79	1	1027	2	Y	-0-					1
							364	3									

LA PERLA B1 WELL #: 10 RRCID -> 172610 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 203 RRCID -> 172846 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259

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									
*11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	90	1	1181	2	Y	-0-					-0-
							417	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. (I) GAS 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	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							
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	Y	-0-					1
							67	3									

LA PERLA WELL #: 205 RRCID -> 173040 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
							13	3									

SPEAR, IRENE L. WELL #: 1 RRCID -> 173279 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
							22	3									

LA PERLA WELL #: 204 RRCID -> 173319 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	267	1	3479	2	Y	-0-					1
							1234	3									

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. (I) GAS 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	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
11	3090	X	2297	-0-	-793	-0-	123 568	1 3	1606	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. (I) GAS 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	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-
*11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	205 721	1 3	2037	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 44 RRCID -> 173582 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*11	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	171 746	1 3	2106	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. (I) GAS 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	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-
*11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	150 535	1 3	1509	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
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									
*11	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	554	1	7231	2	N	-0-					-0-
							2559	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
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									
*11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	47	1	612	2	Y	-0-					-0-
							217	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
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									
11	990	N	885	-0-	-105	-0-	46	1	619	2	N	-0-					-0-
							220	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
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									
11	7590	X	7535	-0-	-55	-0-	404	1	5268	2	N	-0-					1
							1863	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	223	1	2233	2	Y	-0-					-0-
							791	3									

BRUNI RANCH WELL #: 48 RRCID -> 174618 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415

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							
11	1950	N	1852	-0-	-98	-0-	105	1	1290	2	N	-0-					-0-
							457	3									

LA PERLA B1 WELL #: 14 RRCID -> 174736 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407

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							
11	450	N	126	-0-	-324	-0-	5	1	88	2	N	-0-					1
							33	3									

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
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							
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	9	2	4	3	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 47 RRCID -> 175157 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11013 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	412	1	4118	2	Y	-0-					-0-
							1456	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
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									
11	1650	N	1567	-0-	-83	-0-	108	1	1078	2	N	-0-					-0-
							381	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
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									
11	4350	X	4241	-0-	-109	-0-	227	1	2964	2	Y	-0-					-0-
							1050	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
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									
*11	2184	N	2184	-0-		-0-	-0-	117	1	1526	2	N	-0-					-0-
								541	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
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									
11	1830	N	1341	-0-		-489	-0-	72	1	936	2	Y	-0-					3
								333	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
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							
11	5250	X	5051	-0-		-199	-0-	270	1	3531	2	N	-0-					1
								1250	3									

LEAL, F. WELL #: 1 RRCID -> 175917 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1260	N	1207	-0-		-53	-0-	63	1	844	2	Y	-0-					-0-
								300	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. GAS	(I) 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	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									
*11	816	N	816	-0-		-0-	-0-	55	1	561	2	N	-0-					-0-
								200	3									

BRUNI RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176001 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10615 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	6844	X	6844	-0-		-0-	-0-	470	1	4708	2	Y	-0-					1
								1666	3									

BRUNI RANCH WELL #: 53 RRCID -> 176033 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2310	X	1693	-0-		-617	-0-	116	1	1165	2	Y	-0-					-0-
								412	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. GAS	(I) 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	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									
*11	1969	N	1969	-0-		-0-	-0-	104	1	1378	2	Y	-0-					-0-
								487	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
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									
*11	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	330	1	3300	2	Y	-0-					-0-
							1169	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
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									
11	840	N	760	-0-	-80	-0-	41	1	531	2	Y	-0-					-0-
							188	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
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									
11	420	N	206	-0-	-214	-0-	15	1	142	2	Y	-0-					-0-
							49	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
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									
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	14	1	177	2	Y	-0-					-0-
							61	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
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									
*11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	203	1	3124	3	Y	42	31	1			22
							46	9									

BRUNI RANCH WELL #: 51 RRCID -> 176681 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10671 - 10738

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	3390	X	3162	-0-	-228	-0-	170	1	2212	2	N	-0-					-0-
							780	3									

BMT-MARTIN A WELL #: 7 RRCID -> 176843 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568

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									
*11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	269	2	Y	-0-					-0-
							96	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL B WELL #: 6 RRCID -> 176844 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10215 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1109	N	1109	-0-		-0-	-0-	76	1	762	2	N	-0-					-0-
								271	3									

BRUNI RANCH WELL #: 56 RRCID -> 176978 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	7920	X	6245	-0-		-1675	-0-	428	1	4296	2	Y	-0-					-0-
								1521	3									

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 177046 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	368	N	368	-0-		-0-	-0-	20	1	258	2	Y	-0-					-0-
								90	3									

BMT-FNB WELL #: 3 RRCID -> 177170 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1002	N	1002	-0-		-0-	-0-	53	1	701	2	Y	-0-					-0-
								248	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 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
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									
*11	658	N	658	-0-		-0-	-0-	34	1	460	2	N	-0-					-0-
								164	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 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
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									
11	660	N	638	-0-		-22	-0-	44	1	439	2	Y	-0-					-0-
								155	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 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
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									
*11	4240	X	4240	-0-		-0-	-0-	240	1	2954	2	N	-0-					-0-
								1046	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 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
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							
11	3120	X	2024	-0-		-1096	-0-	115	1	1410	2	N	-0-					-0-
								499	3									

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
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							
11	2010	N	1534	-0-	-476	-0-	87	1	1069	2	Y	-0-			-0-
							378	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
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							
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	Y	-0-			-0-
							76	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
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							
*11	3000	N	3161	-0-	161	161	217	1	2174	2	Y	-0-			-0-
							770	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
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							
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	6	1	47	2	Y	-0-			-0-
							16	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
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									
11	270	N	223	-0-	-47	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					-0-
							56	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
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									
*11	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	349	1	4293	2	Y	-0-					-0-
							1520	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
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							
11	480	N	129	-0-	-351	-0-	7	1	90	2	N	-0-					-0-
							32	3									

CANALES WELL #: 21 RRCID -> 178012 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	112	1	1122	2	N	-0-					-0-
							397	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
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									
*11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	75	1	751	2	Y	-0-					-0-
							266	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
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									
11	T. A.		237	-0-	237	493	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
							59	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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									
*11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	-0-					-0-
							57	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	(I) 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	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									
*11	449	N	449	-0-		-0-	-0-	25	1	313	2	N	-0-					-0-
								111	3									

CANALES WELL #: 17 RRCID -> 178526 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	8650	X	8650	-0-		-0-	-0-	464	1	6045	2	N	-0-					-0-
								2141	3									

BRUNI RANCH WELL #: 73 RRCID -> 178686 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	300	N	295	-0-		-5	-0-	16	1	206	2	N	-0-					-0-
								73	3									

LA PERLA WELL #: 209 RRCID -> 178735 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	870	N	863	-0-		-7	-0-	45	1	603	2	Y	-0-					1
								215	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA B1 WELL #: 15 RRCID -> 179099 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	73	1	976	2	N	-0-					-0-
							347	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
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							
11	1170	N	1096	-0-	-74	-0-	58	1	766	2	N	-0-					1
							272	3									

MCASKILL WELL #: 22 RRCID -> 179304 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	66000	X	43596	-0-	-22404	-0-	43596	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
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									
11	7440	X	6722	-0-	-718	-0-	360	1	4699	2	N	-0-					1
							1663	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 60 RRCID -> 179711 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10540 - 10558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2301	N	2237	-0-	-64	-0-	139 552	1 3	1546	2	Y	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	85 337	1 3	912	2	Y	-0-					-0-
08	807	X	807	-0-	-0-	-0-	54 205	1 3	548	2	Y	-0-					-0-
09	893	X	893	-0-	-0-	-0-	51 224	1 3	618	2	Y	-0-					-0-
10	1054	X	667	-0-	-387	-0-	37 169	1 3	461	2	Y	-0-					-0-
11	1020	X	446	-0-	-574	-0-	25 110	1 3	311	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 66 RRCID -> 179830 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 11014

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LEAL, F. WELL #: 4 RRCID -> 179958 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9488 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	908	-0-	-322	-0-	45 225	1 3	638	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	798	-0-	-473	-0-	40 204	1 3	554	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	650	-0-	-404	-0-	34 166	1 3	450	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	784	-0-	-116	-0-	41 198	1 3	545	2	Y	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	40 213	1 3	574	2	Y	-0-					-0-
*11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	46 205	1 3	581	2	Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 54 RRCID -> 180129 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3567	-0-	-303	-0-	171 894	1 3	2502	2	N	-0-					1
07	3968	X	3691	-0-	-277	-0-	183 946	1 3	2562	2	N	-0-					1
08	3906	X	3783	-0-	-123	-0-	197 973	1 3	2613	2	N	-0-					1
09	3780	X	3602	-0-	-178	-0-	185 910	1 3	2507	2	N	-0-					1
10	3906	X	3589	-0-	-317	-0-	181 916	1 3	2492	2	N	-0-					1
*11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	203 934	1 3	2643	2	N	-0-					1

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
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									
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	44	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
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									
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	2	2	2	3	Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 180266 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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									
11	1440	N	1268	-0-	-172	-0-	72	1	884	2	N	-0-					-0-
							312	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
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									
*11	3118	X	3118	-0-		-0-	-0-		176	1	2172	2	N	-0-					-0-
									770	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
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									
*11	2483	N	2483	-0-		-0-	-0-		141	1	1728	2	N	3					47
									611	3	3	9							

LA PERLA WELL #: 215 RRCID -> 180282 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8160 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
11	2610	X	2455	-0-		-155	-0-		131	1	1716	2	N	-0-					-0-
									608	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
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									
*11	3201	X	3201	-0-		-0-	-0-		171	1	2237	2	N	-0-					-0-
									793	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
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									
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					-0-
							18	3									

LA PERLA WELL #: 213 RRCID -> 180507 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166

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									
11	630	N	481	-0-	-149	-0-	26	1	336	2	Y	-0-					-0-
							119	3									

BRUNI RANCH WELL #: 83 RRCID -> 180510 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11420 - 11484

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									
11	7470	X	4709	-0-	-2761	-0-	267	1	3280	2	Y	-0-					-0-
							1162	3									

BMT MARTIN A WELL #: 10 RRCID -> 180541 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664

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									
11	900	N	844	-0-	-56	-0-	46	1	590	2	N	-0-					-0-
							208	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
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									
*11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	219	2	Y	-0-					-0-
							79	3									

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 180582 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860

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-
11	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

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									
11	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	100	1	1312	2	Y	-0-					-0-
							465	3									

ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 180745 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082

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									
11	3240	X	3160	-0-	-80	-0-	170	1	2209	2	N	-0-					-0-
							781	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	63	1	631	2	Y	-0-					-0-
							224	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	117	1	1524	2	N	-0-					-0-
							540	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
							39	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	780	N	744	-0-	-36	-0-	43	1	518	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
06	1980	X	1735	-0-	-245	-0-	109	1	1198	2	Y	-0-					-0-
							428	3									
07	2170	X	1619	-0-	-551	-0-	103	1	1107	2	Y	-0-					-0-
							409	3									
08	2418	X	910	-0-	-1508	-0-	61	1	618	2	Y	-0-					-0-
							231	3									
09	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	141	1	1718	2	Y	-0-					-0-
							622	3									
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	94	1	1174	2	Y	-0-					-0-
							431	3									
*11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	93	1	1139	2	Y	-0-					-0-
							403	3									

BRUNI RANCH WELL #: 86 RRCID -> 181600 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	131	1	1908	2	N	-0-					-0-
							677	3									
07	2914	N	2819	-0-	-95	-0-	138	1	1957	2	N	-0-					-0-
							724	3									
08	2852	N	2804	-0-	-48	-0-	145	1	1936	2	N	-0-					-0-
							723	3									
09	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	140	1	1903	2	N	-0-					-0-
							687	3									
10	2821	N	2798	-0-	-23	-0-	141	1	1943	2	N	-0-					-0-
							714	3									
11	2700	N	2698	-0-	-2	-0-	144	1	1886	2	N	-0-					-0-
							668	3									

HEIN TRUST WELL #: 11 RRCID -> 181823 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806

06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	219	2	N	-0-					-0-
							78	3									
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	279	2	N	-0-					-0-
							104	3									
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	9	1	90	2	N	-0-					-0-
							34	3									
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	7	1	95	2	N	-0-					-0-
							35	3									
10	155	N	21	-0-	-134	-0-	1	1	14	2	N	1	1	1			-0-
							5	3	1	9							
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	N	-0-					-0-
							53	3									

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
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									
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
							40	3									

DYE, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 182108 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	115	1	1423	2	Y	-0-					-0-
							504	3									

F. LEAL WELL #: 3 RRCID -> 182322 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454

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							
*11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	58	1	765	2	Y	-0-					1
							270	3									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 22 RRCID -> 182718 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9989 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	196 758	1 3	2124	2	N	-0-					-0-
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	235 829	1 3	2242	2	N	-0-					-0-
08	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	221 828	1 3	2220	2	N	-0-					-0-
09	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	183 665	1 3	1837	2	N	-0-					-0-
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	210 711	1 3	1935	2	N	-0-					-0-
*11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	216 768	1 3	2171	2	N	-0-					-0-

PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 182720 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 44	1 9	970	3	N	40	74	1			12
09	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	542	1	1203	3	N	-0-					12
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	546	1	1922	3	N	-0-					12
*11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	550	1	413	3	N	-0-					12

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
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-
11	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
06	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	172 897	1 3	2515	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	3277	-0-	-567	-0-	160 841	1 3	2276	2	Y	-0-					-0-
08	4650	X	1954	-0-	-2696	-0-	101 502	1 3	1351	2	Y	-0-					-0-
09	4500	X	3069	-0-	-1431	-0-	158 774	1 3	2137	2	Y	-0-					-0-
10	4185	X	3173	-0-	-1012	-0-	159 810	1 3	2203 1	2 9	Y	1					1
11	3570	X	215	-0-	-3355	-0-	11 55	1 3	149	2	Y	-0-					1

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
06	6900	X	6513	-0-	-387	-0-	312 1630	1 3	4571	2	N	-0-					1
07	7130	X	6725	-0-	-405	-0-	330 1725	1 3	4670	2	N	-0-					1
08	7068	X	6623	-0-	-445	-0-	344 1704	1 3	4575	2	N	-0-					1
09	6750	X	6586	-0-	-164	-0-	338 1660	1 3	4588	2	N	-0-					1
10	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	354 1803	1 3	4906	2	N	-0-					1
*11	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	367 1699	1 3	4797	2	N	-0-					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 25 RRCID -> 183137 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2010	N	1213	-0-	-797	-0-	84	1	834	2	N	-0-					-0-
							295	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
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									
*11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	102	1	1323	2	N	-0-					-0-
							467	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
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									
11	2640	N	2573	-0-	-67	-0-	136	1	1799	2	N	-0-					-0-
							638	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
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							
*11	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	149	1	1838	2	N	-0-					-0-
							651	3									

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
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									
11	270	N	176	-0-	-94	-0-	10	1	122	2	Y	-0-					-0-
							44	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
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									
*11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-					-0-
							21	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
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									
11	3120	X	2391	-0-	-729	-0-	135	1	1666	2	Y	-0-					-0-
							590	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
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									
*11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	52	1	632	2	Y	-0-					-0-
							224	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
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							
*11	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	402	1	5272	2	N	-0-			-0-
							1869	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
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							
*11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	135	1	1657	2	N	-0-			-0-
							587	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
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							
11	2130	N	2048	-0-	-82	-0-	110	1	1429	2	N	-0-			-0-
							509	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
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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	130 596	1 3	1685	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
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-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					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
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-
11	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	62 263	1 3	748	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. (I) GAS 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	1470	N	1318	-0-	-152	-0-	82	1	911	2	Y	-0-					-0-
							325	3									
07	1519	N	1325	-0-	-194	-0-	84	1	906	2	Y	-0-					-0-
							335	3									
08	1426	N	1158	-0-	-268	-0-	78	1	787	2	Y	-0-					-0-
							293	3									
09	1320	N	955	-0-	-365	-0-	54	1	661	2	Y	-0-					-0-
							240	3									
10	1271	N	807	-0-	-464	-0-	45	1	557	2	Y	-0-					-0-
							205	3									
11	1110	N	726	-0-	-384	-0-	41	1	506	2	Y	-0-					-0-
							179	3									

BRUNI RANCH WELL #: 62 RRCID -> 184355 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	94	1	1036	2	Y	-0-					-0-
							369	3									
07	1643	N	1532	-0-	-111	-0-	98	1	1047	2	Y	-0-					-0-
							387	3									
08	1643	N	1380	-0-	-263	-0-	93	1	938	2	Y	-0-					-0-
							349	3									
09	1500	N	1303	-0-	-197	-0-	74	1	902	2	Y	-0-					-0-
							327	3									
10	1519	N	1156	-0-	-363	-0-	64	1	799	2	Y	-0-					-0-
							293	3									
11	1350	N	1131	-0-	-219	-0-	65	1	788	2	Y	-0-					-0-
							278	3									

BMT MARTIN C WELL #: 1 RRCID -> 184443 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		553	-0-	553	1354	24	1	388	2	Y	-0-					-0-
							141	3									
07	1644	X	290	-0-	-1354	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
08	527	X	183	-0-	-344	-0-	8	1	125	2	Y	-0-					-0-
							50	3									
09	540	X	327	-0-	-213	-0-	14	1	228	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
10	T. A.		91	-0-	91	91	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
11	T. A.		915	-0-	915	1006	47	1	640	2	Y	-0-					-0-
							228	3									

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 185188 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
							9	3									
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	42	2	N	-0-					-0-
							16	3									
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	N	-0-					-0-
							46	3									
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	N	-0-					-0-
							25	3									
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	N	-0-					-0-
							41	3									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT MARTIN C WELL #: 2 RRCID -> 185463 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	7	1	58	2	Y	-0-			-0-
							19	3							

HEIN TRUST B WELL #: 11 RRCID -> 185482 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
11	480	N	291	-0-	-189	-0-	17	1	203	2	N	-0-			-0-
							71	3							

MCASKILL WELL #: 27 RRCID -> 185680 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	67	1	682	2	Y	-0-			-0-
							243	3							

BRUNI RANCH WELL #: 63 RRCID -> 185696 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
11	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	71	1	875	2	Y	-0-			-0-
							310	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

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
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									
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
							19	3									

MCMURREY, WM. WELL #: 56 RRCID -> 186612 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853

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
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									
*11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	76	1	1000	2	N	-0-					1
							355	3									

BRUNI RANCH WELL #: 82 RRCID -> 186728 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027

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
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									
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
							17	3									

BMT MARTIN A WELL #: 18 RRCID -> 186733 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660

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
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									
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	138	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	113	1	1469	2	N	-0-					-0-
							519	3									

LA PERLA WELL #: 223 RRCID -> 186792 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573

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									
11	3510	X	3414	-0-	-96	-0-	183	1	2385	2	N	-0-					-0-
							846	3									

BRUNI RANCH WELL #: 43 RRCID -> 186879 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 11944 - 11968

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									
11	450	N	187	-0-	-263	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
							47	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
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	114 446	1 3	1249	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1536	-0-	-200	-0-	109 384	1 3	1043	2	Y	-0-					-0-
08	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	127 482	1 3	1289	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1567	-0-	-113	-0-	107 388	1 3	1072	2	Y	-0-					-0-
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	104 354	1 3	963	2	Y	-0-					-0-
*11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	105 373	1 3	1054	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 89 RRCID -> 187277 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	N	64	-0-	-86	-0-	4 16	1 3	44	2	Y	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16 62	1 3	169	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	12 45	1 3	119	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	3 15	1 3	41	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	119	-0-	-129	-0-	7 30	1 3	82	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	64	-0-	-116	-0-	4 17	1 3	43	2	Y	-0-					-0-

DYE, J. D. WELL #: 10 RRCID -> 187474 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8730	X	8425	-0-	-305	-0-	403 2109	1 3	5913	2	N	-0-					-0-
07	8990	X	8491	-0-	-499	-0-	417 2178	1 3	5896	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	8522	-0-	-437	-0-	444 2193	1 3	5885	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	8167	-0-	-473	-0-	420 2060	1 3	5687	2	N	-0-					-0-
10	8835	X	8667	-0-	-168	-0-	435 2213	1 3	6019	2	N	-0-					-0-
11	8430	X	8364	-0-	-66	-0-	448 2070	1 3	5846	2	N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 187488 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	182	-0-	-148	-0-	11 45	1 3	126	2	N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20 79	1 3	213	2	N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	29 132	1 3	364	2	N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18 85	1 3	230	2	N	-0-					-0-
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14 59	1 3	168	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 188006 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	1590	N	522	-0-	-1068	-0-	30	1	363	2	N	-0-					-0-
							129	3									

LA PERLA WELL #: 222 RRCID -> 188046 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9416

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 23 RRCID -> 188139 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665

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									
11	2310	X	1301	-0-	-1009	-0-	89	1	895	2	N	-0-					-0-
							317	3									

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 188530 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760

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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 78 RRCID -> 188857 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, W.M. WELL #: 57 RRCID -> 188858 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9142 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2160	N	2158	-0-		-2	-0-	104 541	1 3	1513	2	N	-0-					1
07	2294	N	2157	-0-		-137	-0-	106 554	1 3	1497	2	N	-0-					1
08	2263	N	2261	-0-		-2	-0-	118 580	1 3	1563	2	N	-0-					1
09	2235	N	2235	-0-		-0-	-0-	115 562	1 3	1558	2	N	-0-					1
10	2363	N	2363	-0-		-0-	-0-	120 602	1 3	1641	2	N	-0-					1
11	2190	N	2168	-0-		-22	-0-	117 536	1 3	1515	2	N	-0-					1

LA PERLA WELL #: 228 RRCID -> 189240 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2040	N	2017	-0-		-23	-0-	95 506	1 3	1416	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2100	-0-		-39	-0-	103 539	1 3	1458	2	N	-0-					-0-
08	2079	N	2079	-0-		-0-	-0-	108 535	1 3	1436	2	N	-0-					-0-
09	2106	N	2106	-0-		-0-	-0-	108 531	1 3	1467	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	2096	-0-		-12	-0-	106 534	1 3	1456	2	N	-0-					-0-
*11	2031	N	2031	-0-		-0-	-0-	108 502	1 3	1421	2	N	-0-					-0-

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
06	2027	N	2027	-0-		-0-	-0-	126 500	1 3	1401	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2077	-0-		-403	-0-	132 525	1 3	1420	2	Y	-0-					-0-
08	2170	N	2086	-0-		-84	-0-	141 527	1 3	1418	2	Y	-0-					-0-
09	2496	N	2496	-0-		-0-	-0-	141 626	1 3	1729	2	Y	-0-					-0-
10	2921	N	2921	-0-		-0-	-0-	162 741	1 3	2018	2	Y	-0-					-0-
*11	2698	N	2698	-0-		-0-	-0-	152 666	1 3	1880	2	Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 87 RRCID -> 189402 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	464	N	464	-0-		-0-	-0-	29 114	1 3	321	2	Y	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-		-0-	-0-	31 124	1 3	332	2	Y	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-		-0-	-0-	31 120	1 3	321	2	Y	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-		-0-	-0-	22 97	1 3	267	2	Y	-0-					-0-
10	748	N	748	-0-		-0-	-0-	41 190	1 3	517	2	Y	-0-					-0-
*11	683	N	683	-0-		-0-	-0-	38 168	1 3	477	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 230 RRCID -> 189671 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	166 766	1 3	2162	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 232 RRCID -> 190005 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	70 315	1 3	896	2	N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 24 RRCID -> 190022 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	6600	X	6354	-0-	-246	-0-	340 1571	1 3	4443	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 231 RRCID -> 190024 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8141 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1260	N	1056	-0-	-204	-0-	57 260	1 3	739	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
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							
*11	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	309	1	4022	2	Y	-0-					1
							1422	3									

LA PERLA WELL #: 233 RRCID -> 190648 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8042 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	282	1	3702	2	N	-0-					-0-
							1312	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
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									
11	2340	N	2265	-0-	-75	-0-	121	1	1583	2	N	-0-					-0-
							561	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
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									
*11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	36	1	443	2	N	-0-					-0-
							157	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
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							
*11	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	422	1	5500	2	N	-0-			-0-
							1947	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
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							
*11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	108	1	1404	2	Y	-0-			-0-
							500	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
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					
*11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	120	1	1574	2	Y	-0-			1
							557	3							

SPEAR, IRENE L. WELL #: 4 RRCID -> 192471 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
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									
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 238 RRCID -> 193924 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	1980	X	1859	-0-	-121	-0-	97	1	1300	2	N	-0-					-0-
							462	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
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									
11	2880	X	2864	-0-	-16	-0-	152	1	2002	2	N	-0-					-0-
							710	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
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									
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
							30	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
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							
*11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	66	1	807	2	N	-0-					-0-
							286	3									

BRUNI RANCH WELL #: 101 RRCID -> 195783 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11587 PERF.10530 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2190	N	1655	-0-	-535	-0-	93	1	1153	2	Y	-0-					-0-
							409	3									

MARTINEZ, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 196843 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	117	1	1659	3	N	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 21 RRCID -> 196859 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1860	N	1768	-0-	-92	-0-	95	1	1236	2	N	-0-					-0-
							437	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
11	180	N	107	-0-	-73	-0-		6	1	74	2	Y	-0-					-0-
								27	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
11	3720	X	1409	-0-	-2311	-0-		97	1	969	2	Y	-0-					-0-
								343	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
11	660	N	393	-0-	-267	-0-		20	1	274	2	N	-0-					-0-
								99	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 LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
11	1110	N	926	-0-	-184	-0-		48	1	647	2	N	-0-					1
								231	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
06	2550	N	2534	-0-	-16	-0-	121 635	1 3	1778	2	N	-0-					-0-
07	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	129 681	1 3	1838	2	N	-0-					-0-
08	2666	N	2662	-0-	-4	-0-	139 684	1 3	1839	2	N	-0-					-0-
09	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	133 647	1 3	1787	2	N	-0-					-0-
10	2635	N	2564	-0-	-71	-0-	130 654	1 3	1780	2	N	-0-					-0-
11	2580	N	2549	-0-	-31	-0-	137 630	1 3	1782	2	N	-0-					-0-

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
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	53 280	1 3	780	2	N	-0-					1
07	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	55 290	1 3	788	2	N	-0-					1
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	60 300	1 3	803	2	N	-0-					1
09	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	54 267	1 3	739	2	N	-0-					1
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	61 310	1 3	842	2	N	-0-					1
11	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	57 264	1 3	745	2	N	-0-					1

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
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	253 984	1 3	2756	2	Y	-0-					-0-
07	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	278 976	1 3	2644	2	Y	-0-					-0-
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	243 911	1 3	2444	2	Y	-0-					-0-
09	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	253 915	1 3	2527	2	Y	-0-					-0-
10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	289 978	1 3	2667	2	Y	-0-					-0-
*11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	270 960	1 3	2708	2	Y	-0-					-0-

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202145 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8189 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 244 RRCID -> 203566 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9357 - 9881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	103	1	1368	2	N	-0-					-0-
							486	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
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									
*11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	84	1	1111	2	N	-0-					-0-
							394	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
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									
*11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	89	1	1171	2	N	-0-					-0-
							416	3									

LA PERLA WELL #: 249 RRCID -> 204405 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	114	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
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							
11	2790	X	2238	-0-	-552	-0-	121	1	1565	2	Y	-0-					1
							552	3									

MARTINEZ, MERCURIO G.U. WELL #: 5 RRCID -> 207004 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 7125

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-
*11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	135	1	1517	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E.C. WELL #: 5 RRCID -> 208266 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166

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
*11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	156	1	3252	3	N	27					33
							30	9									

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208275 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994

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									
*11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	N	-0-					-0-
							29	3									

MCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 209478 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 11474 PERF. 10272 - 10418

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									
11	330	N	271	-0-	-59	-0-	18	1	187	2	N	-0-					-0-
							66	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. GAS	(I) 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	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									
11	90	N	63	-0-		-27	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
								14	3									

CANALES WELL #: 25 RRCID -> 210413 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9090 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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							
11	4320	X	4154	-0-		-166	-0-	223	1	2904	2	N	-0-					-0-
								1027	3									

MARTIN, J.C. WELL #: 18 RRCID -> 212482 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8684 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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							
11	2490	X	2071	-0-		-419	-0-	111	1	1447	2	N	-0-					1
								513	3									

VELA, J.M. WELL #: 15 RRCID -> 213775 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8122 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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-
*11	2928	N	2928	-0-		-0-	-0-	2162	2	766	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 31 RRCID -> 218479 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.10784 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5765	X	1786	-0-	-3979	-0-	113	1	1232	2	Y	-0-					-0-
							441	3									
07	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	116	1	1110	2	Y	-0-					-0-
							410	3									
08	2077	X	1660	-0-	-417	-0-	113	1	1127	2	Y	-0-					-0-
							420	3									
09	1980	X	1703	-0-	-277	-0-	117	1	1164	2	Y	-0-					-0-
							422	3									
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	125	1	1151	2	Y	-0-					-0-
							421	3									
*11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	120	1	1197	2	Y	-0-					-0-
							424	3									

MCASKILL TR5 WELL #: 33 RRCID -> 220746 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10724 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	59	1	646	2	N	-0-					-0-
							231	3									
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	110	1	1046	2	N	-0-					-0-
							386	3									
08	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	122	1	1231	2	N	-0-					-0-
							460	3									
09	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	197	1	1961	2	N	-0-					-0-
							711	3									
10	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	227	1	2092	2	N	-0-					-0-
							767	3									
*11	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	193	1	1918	2	N	-0-					-0-
							678	3									

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221534 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6750	X	6642	-0-	-108	-0-	422	1	4584	2	N	-0-					27
							1636	3									
07	6975	X	6781	-0-	-194	-0-	482	1	4601	2	N	-0-					27
							1698	3									
08	6882	X	5235	-0-	-1647	-0-	354	1	3557	2	N	-0-					27
							1324	3									
09	6660	X	3741	-0-	-2919	-0-	257	1	2558	2	N	-0-					27
							926	3									
10	6851	X	3644	-0-	-3207	-0-	266	1	2471	2	N	-0-					27
							907	3									
11	6630	X	5234	-0-	-1396	-0-	360	1	3600	2	N	-0-					27
							1274	3									

BRUNI RANCH WELL #: 106 RRCID -> 222792 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10708 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	288	1	3140	2	Y	-0-					1
							1122	3									
07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	342	1	3264	2	Y	-0-					1
							1206	3									
08	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	328	1	3302	2	Y	-0-					1
							1232	3									
09	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	318	1	3170	2	Y	-0-					1
							1148	3									
10	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	352	1	3251	2	Y	-0-					1
							1195	3									
*11	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	324	1	3244	2	Y	-0-					1
							1149	3									

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
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-
11	6030	X	4675	-0-	-1355	-0-	322 1138	1 3	3215	2	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 32 RRCID -> 223033 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400

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
11	6120	X	5655	-0-	-465	-0-	4176	2	1479	3	N	-0-					1

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 39 RRCID -> 224682 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634

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-
11	14B2 EXT		25	-0-	25	156	1	1	24	3	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 33 RRCID -> 225603 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828

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-
*11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	583	2	207	3	N	-0-					-0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 227786 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918

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
11	7800	X	7569	-0-	-231	-0-	5589	2	1980	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
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									
11	450	N	155	-0-	-295	-0-	10	1	106	2	Y	-0-					-0-
							39	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
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									
*11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	290	2	N	-0-					-0-
							102	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
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-
*11	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	199	1	3053	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
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									
11	4290	X	4052	-0-	-238	-0-	278	1	2787	2	Y	-0-					-0-
							987	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
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							
*11	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	217	1	2679	2	N	-0-					-0-
							949	3									

MCASKILL TR8 WELL #: 38 RRCID -> 243736 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10702 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	17	1	174	2	Y	-0-					-0-
							61	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
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
11	5310	X	4871	-0-	-439	-0-	3598	2	1273	3	N	-0-	37	1			-0-

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
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
11	7980	X	6419	-0-	-1561	-0-	4740	2	1679	3	N	-0-	9	1			-0-

MCCANN, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 248637 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	570	N	486	-0-	-84	-0-	359	2	127	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
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-
11	2040	N	1178	-0-	-862	-0-	870	2	308	3	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 249633 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785

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							
*11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-					1
							30	3									

LA PERLA WELL #: 256 RRCID -> 252835 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102

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									
11	3360	X	3239	-0-	-121	-0-	174	1	2263	2	N	-0-					-0-
							802	3									

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256233 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	900	N	881	-0-	-19	-0-	46	1	615	2	N	-0-					-0-
							220	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
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
*11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2228	2	789	3	N	-0-	9	1			-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 40 RRCID -> 261679 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7346 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	274	2	96	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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									
*11	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	217	1	2843	2	N	-0-					-0-
							1007	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-

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
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-
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	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
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-
*11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 2B RRCID -> 179048 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	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
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	2130	-0-	-40	-0-	1935	2	195	9	N	177	177	1			-0-
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-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
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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					19
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	25	1	300	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 3 RRCID -> 077960 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 7 RRCID -> 134065 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	238	1	2882	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 139223 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	4560	X	9	-0-	-4551	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 9 RRCID -> 139464 COMPL. DATE 08/21/1991 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8572 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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

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-
11	1980	N	1777	-0-	-203	-0-	135	1	1642	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468

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-
*11	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	181	1	2193	2	Y	-0-			-0-

HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384

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-
*11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	79	1	957	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250

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-
*11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	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
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
11	630	N	593	-0-	-37	-0-	118	1	475	2	Y	-0-					32

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	204	1	2478	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	2640	X	1871	-0-	-769	-0-	143	1	1728	2	Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PENA, H.L. WELL #: 4 RRCID -> 151951 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8654 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HEIN, A.O. WELL #: 4 RRCID -> 153183 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	343	1	4162	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
*11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	107	1	568	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
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
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	65	1	261	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
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-
11	930	N	377	-0-	-553	-0-	60	1	317	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
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
11	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	328	1	1323	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
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
11	120	N	64	-0-	-56	-0-	13	1	51	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
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
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
*11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	390	1	2069	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
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
11	900	N	786	-0-	-114	-0-	156	1	630	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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-
*11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	104	1	1267	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 178530 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760

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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 178833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9844 - 10607

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-
*11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688

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-
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614

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-
*11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	193	1	2345	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748

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-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	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
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-
*11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	61	1	741	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322

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-
11	300	N	159	-0-	-141	-0-	12	1	147	2	Y	-0-					-0-

HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894

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-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX, FIRST) 50925 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HEIN, A.O. WELL #: 1 RRCID -> 131965 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4553 - 4563

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-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-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

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-
11	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
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									
11	1800	N	1793	-0-	-7	-0-	96	1	1253	2	N	-0-					-0-
							444	3									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 12 RRCID -> 152987 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901

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-
11	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	81	1	1245	3	Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256235 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380

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-
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	46	2	17	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA WELL #: D 11 RRCID -> 241573 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5438 - 5445

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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
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-
11	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

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-
11	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

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									
11	11730	#	11531	-0-	-199	-0-	492	1	10831	2	N	189	157	1			106
							208	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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								
*11	1827	N	2117	-0-	290	B	-0-	386	1	1729	3	N	2	1	1		23
								2	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
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-
11	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

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-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 262200 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
11	150	#	120	-0-	-30	-0-	120	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

	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
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									
*11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	55	1	592	2	N	55	51	1			35
							61	9									

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028

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-
11	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

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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

	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
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
*11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	323	1	1789	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
11	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

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										
*11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	53	1	572	2	N	5	5	1				3
							6	9										

GUERRA, A., JR. ET AL -A- WELL #: 7 J RRCID -> 049797 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

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
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-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
*11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1046	2	12	9	N	11					245

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
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
11	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
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-5737					N	NO RPT					-0-

CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 195470 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10901 PERF. 5660 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (5800 SD.) 50953 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA 'D' WELL #: 5 RRCID -> 263728 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 5772 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	48	X	-0-	-0-	-48		-0-					N	-0-					27

LA REFORMA (6430) 50953 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CASAS WELL #: 1 RRCID -> 218268 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6450 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. W) 50955 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CANTERA OPERATING, LLC 129692
GUERRA BROS. WELL #: 15 RRCID -> 242002 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8438 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	4410		3520	-0-	-890		-0-	603	1	2917	3	Y	-0-					45

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
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									
11	930	X	872	-0-	-58	-0-	20	1	657	3	N	177	177	1			174
							195	9									

GUERRA BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198041 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544

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-
*11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	538	1	2600	3	Y	-0-					-0-

GUERRA BROS. WELL #: 13 RRCID -> 201785 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
*11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	183	1	887	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

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
11	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
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									
11	420	N	388	-0-	-32	-0-	20	1	364	2	N	4	6	1			2
							4	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
*11	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	269	1	4892	2	Y	19	6	1			38
							21	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
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									
*11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	205	1	3733	2	N	29	2	1			139
							32	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

GUERRA "C" WELL #: 2 RRCID -> 202284 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 7506 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	244	1	4400	2	Y	27	2	1			50
							30	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
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									
*11	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	833	1	3207	2	Y	42					58
							46	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
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									
*11	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	628	1	5962	2	N	81	194	1			79
							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
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									
*11	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	224	1	2410	2	Y	31					45
							34	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
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									
*11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	607	1	2602	2	N	100	12	1			198
							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
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									
*11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	312	1	1696	2	N	42	7	1			145
							46	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
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									
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	284	2	N	10					162
							11	9									

GUERRA "D" WELL #: 7 RRCID -> 224323 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9366 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	95	1	1736	2	N	53	1	1			184
							58	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
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	629	1	2740	2	N	231	305	1			166
							254	9									
07	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	713	1	3136	2	N	241	306	1			101
							265	9									
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	514	1	2516	2	N	211	118	1			194
							232	9									
09	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	458	1	2138	2	N	208	308	1			94
							229	9									
10	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	521	1	2689	2	N	233	121	1			206
							256	9									
*11	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	640	1	3619	2	N	229	295	1			140
							252	9									

GUERRA "D" WELL #: 8 RRCID -> 231165 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	163	1	2502	2	N	63	185	1			74
							69	9									
07	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	184	1	2842	2	N	61	1	1			134
							67	9									
08	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	150	1	2300	2	N	49	1	1			182
							54	9									
09	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	159	1	2627	2	N	53	192	1			43
							58	9									
10	3100	N	2981	-0-	-119	-0-	157	1	2757	2	N	61	1	1			103
							67	9									
*11	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	149	1	2713	2	N	63	1	1			165
							69	9									

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
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
*11	586	X	586	-0-	-0-	-0-	57	1	529	2	N	-0-			7

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132353 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7337 - 7377

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

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-
11	4260	X	3684	-0-	-576	-0-	358	1	3326	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 2 RRCID -> 153179 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6871 - 7140

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-
*11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	261	1	2426	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 3 RRCID -> 153181 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6882 - 7109

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

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-
11	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

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-
*11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	88	1	813	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
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-
11	3450	X	3083	-0-	-367	-0-	300	1	2783	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 7 RRCID -> 157633 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7051 - 8326

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
11	330	X	312	-0-	-18	-0-	30	1	282	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX 7100) 50965 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 133792 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7160 - 7189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138592 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7234 - 7248

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-
11	2520 X	2287	-0-	-233	-0-	222	1	2065	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
*11	764 R	764	-0-	-0-	-0-	74	1	690	2	N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (DEEP) 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA, FAUSTO JR. WELL #: 1 RRCID -> 229580 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12576 - 12594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216710 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14498

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	3538	-0-	-492	-0-	180	1	3358	2	N	-0-					127
11	3900	X	3621	-0-	-279	-0-	180	1	3339	2	N	93	188	1			32
							102	9									

KERR ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 247130 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510

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	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	360	1	6086	2	N	269	381	1			123
							296	9									
11	6420	X	3730	-0-	-2690	-0-	360	1	3188	2	N	165	181	1			107
							182	9									

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
PETRU, V. A. WELL #: 2 RRCID -> 201233 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14550 - 14580

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
*11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	178	1	2161	3	Y	43	56	1			44
							47	9									

PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 204773 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
PETRU, V. A. WELL #: 5 RRCID -> 208761 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14568 - 14728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
11	8520 X	7543	-0-	-977	-0-	560	1	6790	3	Y	175	209	1			177
						193	9									

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
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-
11	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

06	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	195	1	2640	2	N	51					213
						56	9									
07	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	195	1	2780	2	N	51	189	1			75
						56	9									
08	3224 X	2287	-0-	-937	-0-	146	1	2108	2	N	30					105
						33	9									
09	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	195	1	2905	2	N	45					150
						50	9									
*10	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	195	1	3006	2	N	47					197
						52	9									
*11	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	195	1	2704	2	N	50					247
						55	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
STONE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 043621 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 074850 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10472 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	-0-	-0-	-124	-0-					N	5					297
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					309

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173711 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10192 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 243087 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11040 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-651	-0-					N	11					78
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					90

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. WELL #: 2UL RRCID -> 059866 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 11502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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									
11	9270	X	9183	-0-	-87	-0-	565	1	8561	3	N	52					191
							57	9									

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 245275 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 11630 PERF.10868 - 11250

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									
11	5850	X	5593	-0-	-257	-0-	341	1	5161	3	N	83					114
							91	9									

THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 247890 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10920 - 11330

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									
*11	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	242	1	3664	3	N	48					176
							53	9									

COX, B. F. WELL #: 6 RRCID -> 248306 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10942 - 11299

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 9 RRCID -> 248693 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11306 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	2	1	29	3	N	-0-					33

COX, B. F. WELL #: 7 RRCID -> 248694 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10896 - 11099

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									
11	13620	X	12332	-0-	-1288	-0-	758	1	11476	3	N	89					156
							98	9									

COX, B. F. WELL #: 11 RRCID -> 251486 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11080 - 11302

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									
11	17160	X	16970	-0-	-190	-0-	777	1	16088	3	N	95					150
							105	9									

COX, B. F. WELL #: 10 RRCID -> 251618 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11012 - 11253

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									
*11	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	642	1	13288	3	N	81					215
							89	9									

COX, B. F. WELL #: 5R RRCID -> 251669 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11188 - 11422

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
11	9150	X	8830	-0-	-320	-0-	547	1	8283	3	N	-0-					38

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 12 RRCID -> 252799 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11058 - 11078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	32670	X	32313	-0-	-357	-0-	1479	1	30606	3	N	207	192	1			77
							228	9									

COX, B. F. WELL #: 8 RRCID -> 252834 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11602 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	6150	X	5707	-0-	-443	-0-	351	1	5312	3	N	40					140
							44	9									

COX, B. F. WELL #: 14 RRCID -> 255403 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10868 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	23190	X	15215	-0-	-7975	-0-	695	1	14374	3	N	133	188	1			159
							146	9									

COX, B. F. WELL #: 15 RRCID -> 255406 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11252 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	8430	X	7031	-0-	-1399	-0-	436	1	6595	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

LA SAL VIEJA (5) 51011 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
HARVEY GEIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183377 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 8131 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
*11	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	71 40	1 9	1460	3	Y	36					84

LA SAL VIEJA (8 9680-9935) 51011 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GAS UNIT/C/ZONE 7 WELL #: 3 RRCID -> 142566 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO) 51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108199 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9774 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO) //CONT.// 51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153575 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
11	2760	#	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					52

LA SAL VIEJA (7300) 51011 959 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
7300' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156892 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 7283 - 7287

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	7800	X	7494	-0-	-306	-0-	240	1	7168	2	N	78					200
							86	9									
07	8029	X	7128	-0-	-901	-0-	240	1	6811	2	N	70					270
							77	9									
08	7905	X	5567	-0-	-2338	-0-	180	1	5348	2	N	35	185	1			120
							39	9									
09	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	240	1	7686	2	N	53					173
							58	9									
10	7750	X	6990	-0-	-760	-0-	240	1	6618	2	N	120	189	1			104
							132	9									
11	7500	X	6906	-0-	-594	-0-	240	1	6576	2	N	82					186
							90	9									

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
PETRU, V. A. WELL #: 1 RRCID -> 250364 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13106 - 13130

06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	114	1	1284	3	Y	60	40	1			43
							66	9									
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	124	1	1363	3	Y	55	47	1			51
							61	9									
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	123	1	1230	3	Y	31	15	1			67
							34	9									
09	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	94	1	1109	3	Y	27	59	1			35
							30	9									
10	3100	N	5465	-0-	2365	2365	5418	3	47	9	Y	43	33	1			45
*11	3000	N	5163	-0-	2163	4528	390	1	4729	3	Y	40	49	1			36
							44	9									

LA SAL VIEJA (FRIO L) //CONT.// 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
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
06	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	264	1	2960	3	Y	285	218	1			295
							314	9									
07	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	269	1	2951	3	Y	206	228	1			273
							227	9									
08	3410	X	2460	-0-	-950	-0-	209	1	2087	3	Y	149	76	1			346
							164	9									
09	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	248	1	2937	3	Y	207	285	1			268
							228	9									
10	3379	X	2988	-0-	-391	-0-	2760	3	228	9	Y	207	233	1			242
11	3270	X	2925	-0-	-345	-0-	205	1	2493	3	Y	206	240	1			208
							227	9									

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

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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	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
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-
11	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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 45 RRCID -> 280965 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, E. (7890) 51047 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
YTURRIA WELL #: 9 RRCID -> 242005 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9670 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	622	7			-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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	241	221	1			28

LA SARA, E. (8200) 51047 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 31RR RRCID -> 273523 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 9505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, E. (8430) 51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 19 RRCID -> 253452 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 10467 PERF.10397 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
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-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
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-
11	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
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-
11	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
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-
11	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
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

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-
11	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

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-
11	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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06		0 W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08		0 W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09		0 W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

LABBE (HOCKLEY, UP.) //CONT.// 51124 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LICHTENBERGER FEE WELL #: 12 RRCID -> 189937 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIVE - ROOS WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 3 RRCID -> 146388 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LABBE (2360) //CONT.// 51124 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
DE LA FUENTE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 088574 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1120 - 1130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	245	1	2722	2	Y	59	101	1			41
						65	9									
07	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	213	1	2669	2	Y	94	104	1			31
						103	9									
08	2604 X	2597	-0-	-7	-0-	216	1	2328	2	Y	48					79
						53	9									
09	3030 X	2880	-0-	-150	-0-	209	1	2596	2	Y	68	106	1			41
						75	9									
10	3131 X	2832	-0-	-299	-0-	215	1	2569	2	Y	44					85
						48	9									
11	3030 X	2787	-0-	-243	-0-	207	1	2522	2	Y	53	104	1			34
						58	9									

JOHNSTON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 011263 COMPL. DATE 01/03/1956 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174

06	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	173	1	1920	2	Y	29	47	1			19
						32	9									
07	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	144	1	1806	2	Y	46	50	1			15
						51	9									
08	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	148	1	1596	2	Y	23					38
						25	9									
09	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	139	1	1722	2	Y	31	50	1			19
						34	9									
10	2015 N	1910	-0-	-105	-0-	146	1	1741	2	Y	21					40
						23	9									
*11	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	140	1	1709	2	Y	25	49	1			16
						28	9									

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HAMILTON-ENCINOS WELL #: 1 RRCID -> 191901 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 16736 PERF.14149 - 14618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*11	12711 X	12711	-0-	-0-	-0-	946	1	11765	2	Y	-0-					-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK) 51397 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KHA WELL #: 10 RRCID -> 223231 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6357 - 6441

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	2310 X	1849	-0-	-461	-0-	276 9	1 9	1564	2	Y	8					45

LAKE CASA BLANCA (LOBO) 51400 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
MULLER, A. F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064642 COMPL. DATE 03/16/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDA (B) 51784 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GRAY / HARDWICKE WELL #: 1 RRCID -> 207022 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8754 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDA (MARKS) 51784 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RHODES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226323 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12390 - 12450

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										
11	2760	X	2465	-0-	-295	-0-	273	1	2186	2	N	5						220
							6	9										

DEGOCHE, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 256218 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.12436 - 12510

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										
11	48540	X	43909	-0-	-4631	-0-	86	1	43588	2	N	214	178	1				256
							235	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

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	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17					N	-0-						-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 057499 COMPL. DATE 01/12/1974 TOTAL DEPTH 7758 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-

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
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	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	69	1	1422	3	N	-0-					17
11	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	64	1	1328	3	N	-0-					17

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
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	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	46	1	1034	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	970	-0-	-50	-0-	40	1	930	3	Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-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
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	1347	-0-	-668	-0-	87	1	1260	3	N	-0-					10
11	2070	N	1283	-0-	-787	-0-	98	1	1185	3	N	-0-					10

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
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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					30
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					30

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 2 RRCID -> 061280 COMPL. DATE 02/23/1975 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 8239 - 8290

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	152	1	2740	3	N	-0-					-0-
*11	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	133	1	2613	3	N	-0-					-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 061897 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	23	1	666	3	N	-0-					-0-
11	660	N	569	-0-	-91	-0-	19	1	550	3	N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 061924 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 6824 PERF. N/A

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

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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	548	3	N	-0-					-0-
*11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	550	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM C WELL #: 4 RRCID -> 063360 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 063381 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	166	1	2112	2	N	-0-					-0-
*01	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	108	1	2363	2	N	-0-					-0-
*02	1932	N	1800	-0-	-132	-0-	105	1	1695	2	N	-0-					-0-
*03	2139	N	1926	-0-	-213	-0-	120	1	1806	2	N	-0-					-0-
*04	2400	X	709	-0-	-1691	-0-	40	1	669	3	N	-0-					-0-
*05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
*06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	266	1	3342	2	N	-0-					-0-
*07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	450	1	3923	2	N	-0-					-0-
*08	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	407	1	3434	2	N	-0-					-0-
*09	3270	X	3190	-0-	-80	-0-	280	1	2910	2	N	-0-					-0-
*10	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	253	1	3680	3	N	-0-					-0-
*11	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	270	1	3024	3	N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 063918 COMPL. DATE 09/06/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	772	-0-	-34	-0-	25	1	735	3	N	11					80
							12	9									
11	750	N	715	-0-	-35	-0-	24	1	673	3	N	16	53	1			43
							18	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 064000 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	155	1	3190	3	N	5					52
							6	9									
11	3240	X	3132	-0-	-108	-0-	143	1	2987	3	N	2					54
							2	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 3 RRCID -> 064302 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					16
*11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					16

ZACHRY, H. B. WELL #: 5 RRCID -> 065463 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

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	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	72	1	1543	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1481	-0-	-79	-0-	68	1	1413	3	N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM B WELL #: 9 RRCID -> 066365 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A

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	634	-0-	-823	-0-	634	3			Y	-0-					8
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					8

CAL-MEX WELL #: 2 U RRCID -> 066404 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

06	3570	X	3554	-0-	-16	-0-	178	1	3369	3	N	6					43
							7	9									
07	3689	X	3561	-0-	-128	-0-	187	1	3374	3	N	-0-					43
08	3658	X	3442	-0-	-216	-0-	197	1	3243	3	N	2					45
							2	9									
09	3540	X	3283	-0-	-257	-0-	171	1	3110	3	N	2					47
							2	9									
10	3658	X	3419	-0-	-239	-0-	179	1	3239	3	N	1					48
							1	9									
11	3540	X	3259	-0-	-281	-0-	158	1	3100	3	N	1					49
							1	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	753	1	5267	3	N	24					126
							26	9									
07	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	779	1	5700	3	N	28					154
							31	9									
08	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	716	1	5503	3	N	20					174
							22	9									
09	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	709	1	5572	3	N	32	93	1			113
							35	9									
*10	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	783	1	5602	3	N	28					141
							31	9									
*11	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	754	1	5292	3	N	32	134	1			39
							35	9									

ZACHARY, H.B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066598 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

HUBBERD , WILLIAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 066694 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A

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	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3618	3	19	9	N	17					51
11	3090	X	2658	-0-	-432	-0-	2645	3	13	9	N	12					63

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 066955 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6472 - 6759

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	589	-0-	-217	-0-	153	1	436	3	N	-0-					-0-
11	510	N	456	-0-	-54	-0-	150	1	306	3	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 1 RRCID -> 067069 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 6 RRCID -> 068319 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A

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	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	186	1	3791	3	N	-0-					-0-
11	3720	X	3697	-0-	-23	-0-	176	1	3521	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
*11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 13 RRCID -> 069137 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7705 - 7740

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 8 RRCID -> 069688 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 8934 PERF. N/A

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	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	90	1	2033	3	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	75	1	1730	3	Y	-0-					-0-

HAERING - MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 071902 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					52
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					52

ZACHRY, H. B. -C- WELL #: 2 RRCID -> 072249 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052

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	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	106	1	2259	3	Y	-0-					15
*11	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	114	1	2382	3	Y	-0-					15

MARTINEZ, D. WELL #: 4 RRCID -> 072567 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074076 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

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-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AKIN-MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074961 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES A. WELL #: 10 RRCID -> 075728 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078953 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535

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	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2740	3	1	9	N	1					104
*11	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2640	3	4	9	N	4					108

ACEVEDO-HAERING WELL #: 1 RRCID -> 079315 COMPL. DATE 10/29/1978 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440

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	719	-0-	-397	-0-	131	1	588	3	N	-0-					6
11	1080	N	937	-0-	-143	-0-	169	1	768	3	N	-0-					6

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	827	-0-	-41	-0-	161	1	666	3	N	-0-					25
11	930	N	870	-0-	-60	-0-	158	1	712	3	N	-0-					25

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
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	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	221	1	4493	3	Y	-0-					188
*11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	214	1	4277	3	Y	-0-					188

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
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	449	-0-	-264	-0-	113	1	336	3	N	-0-					-0-
*11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	116	1	349	3	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 092268 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	192	-0-	-428	-0-	192	3			N	-0-					59
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					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
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	277	-0-	-126	-0-	277	3			Y	-0-					19
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					19

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	328	N	328	-0-	-0-	-0-		100	1	228	3	N	-0-					-0-
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-		102	1	243	3	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	728	N	728	-0-	-0-	-0-		33	1	695	3	N	-0-					-0-
*11	808	N	808	-0-	-0-	-0-		37	1	771	3	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 21 RRCID -> 116623 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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	36	-0-	-57	-0-		2	1	34	3	N	-0-					-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-		6	1	120	3	N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	854	-0-	-107	-0-		215	1	639	3	N	-0-					59
11	1200	N	676	-0-	-524	-0-		168	1	508	3	N	-0-					59

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-		86	1	1761	3	N	-0-					-0-
*11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-		80	1	1671	3	N	4					4
								4	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	47	1	303	3	N	-0-					48
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	50	1	288	3	N	-0-					48

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
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	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	189	1	3416	3	N	-0-					8
*11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	172	1	3392	3	N	-0-					8

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					14
*11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	497	3	N	-0-					14

HACHAR, D. D. WELL #: 25 RRCID -> 158391 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6284 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 4 RRCID -> 159455 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	31	1	655	3	N	-0-					-0-
*11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 162560 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	281	-0-	-122	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189724 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
*11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	112	1	2402	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 190001 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1564	-0-	-358	-0-	69	1	1495	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1448	-0-	-412	-0-	64	1	1384	3	N	-0-					-0-

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
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	1098	-0-	-266	-0-	71	1	1027	3	N	-0-					30
11	1350	N	1007	-0-	-343	-0-	77	1	930	3	N	-0-					30

HACHAR, D. D. WELL #: 42 RRCID -> 241646 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6308 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 243339 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075829 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	243 208	1 3	584	2	N	-0-					14
07	1240	N	974	-0-	-266	-0-	229 201	1 3	544	2	N	-0-					14
08	1240	N	972	-0-	-268	-0-	221 204	1 3	547	2	N	-0-					14
09	1050	N	898	-0-	-152	-0-	220 181	1 3	497	2	N	-0-					14
10	961	N	935	-0-	-26	-0-	219 193	1 3	523	2	N	-0-					14
*11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	268 224	1 3	631	2	N	-0-					14

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060576 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 7910

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 062964 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	42	1	764	3	N	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 063691 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	66	1	1208	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 065462 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	3360	X	3238	-0-	-122	-0-	168	1	3070	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
11	6420	X	5883	-0-	-537	-0-	304	1	5560	3	Y	17	24	1			-0-
							19	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
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-
11	4530	X	4208	-0-	-322	-0-	3108	2	1100	3	Y	-0-					-0-

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
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									
11	3930	X	3545	-0-	-385	-0-	163	1	3349	3	Y	30					115
							33	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 069975 COMPL. DATE 01/27/1977 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
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-
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	29	1	537	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 070524 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCCANN, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 071293 COMPL. DATE 04/19/1977 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
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
11	2310	N	2262	-0-	-48	-0-	1670	2	592	3	N	-0-					4

HEIN - HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 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
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
*11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					32

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
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									
*11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1074	2	380	3	N	1					8
							1	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
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
11	480	N	425	-0-	-55	-0-	57	1	368	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
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									
*11	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	245	1	4410	3	Y	1					15
							1	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
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-
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
11	2910	N	2660	-0-	-250	-0-	123	1	2537	3	Y	-0-					30

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
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
11	3060	X	1972	-0-	-1088	-0-	260	1	1712	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	1830	N	1535	-0-	-295	-0-	188	1	1347	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
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
*11	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	353	1	3976	3	Y	26					65
							29	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	57	1	268	3	N	-0-					22

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 078042 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

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									
*11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	100	1	1786	3	Y	1					4
							1	9									

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 078491 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A

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									
*11	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	647	1	5668	3	Y	14					43
							15	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 081205 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218

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									
11	7800	X	7152	-0-	-648	-0-	376	1	6773	3	Y	3					22
							3	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
*11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	523	1	2490	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 093013 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1770	N	1657	-0-	-113	-0-	87	1	1569	3	Y	1					8
							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
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-
11	1980	N	1967	-0-	-13	-0-	91	1	1876	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 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
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									
*11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	107	1	1914	3	Y	1					8
							1	9									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108091 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7560 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 108837 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	150	1	3035	3	Y	27	24	1			20
							30	9									
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	142	1	3029	3	Y	23	23	1			20
							25	9									
08	3193	X	3186	-0-	-7	-0-	209	1	2956	3	Y	19	14	1			25
							21	9									
09	3180	X	2962	-0-	-218	-0-	159	1	2803	3	Y	-0-	25	1			-0-
10	3317	X	3145	-0-	-172	-0-	164	1	2981	3	Y	-0-					-0-
11	3210	X	3074	-0-	-136	-0-	160	1	2914	3	Y	-0-					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	115	1	1679	3	Y	4					10
							4	9									
07	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	146	1	1927	3	Y	7	7	1			10
							8	9									
08	1891	N	1680	-0-	-211	-0-	121	1	1555	3	Y	4	7	1			7
							4	9									
09	1800	N	1667	-0-	-133	-0-	115	1	1549	3	Y	3					10
							3	9									
10	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	138	1	1828	3	Y	8	7	1			11
							9	9									
*11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	122	1	1734	3	Y	4	7	1			8
							4	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 113168 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	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
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-
*11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	165	2	58	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
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 120031 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	510	N	435	-0-	-75	-0-	23	1	412	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
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
11	1080	N	834	-0-	-246	-0-	43	1	791	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
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
*11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					1

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 13 RRCID -> 134542 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	990	N	413	-0-	-577	-0-	21	1	392	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 138312 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906

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-
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	22	1	397	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154454 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7012 - 7094

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-
11	2220	N	2040	-0-	-180	-0-	94	1	1946	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 154814 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142

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-
*11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	3	Y	-0-					-0-

HUBBERD "C" WELL #: 1 RRCID -> 189299 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 8824

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									
*11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	59	1	140	2	N	1					18
							50	3	1	9							

HUBBERD "B" WELL #: 2 RRCID -> 189874 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8514 - 8654

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							
11	780	N	677	-0-	-103	-0-	161	1	379	2	N	3					21
							134	3	3	9							

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, ANTONIO WELL #: 15 RRCID -> 249327 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	354	1	5438	3	N	10	10	1			5
							11	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 1 RRCID -> 060111 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

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
11	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	1358	2			N	-0-					3

HEREFORD, LASKER M. WELL #: 1 RRCID -> 060131 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

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
*11	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					4

HEREFORD, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 060226 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

HEREFORD -T- WELL #: 2 RRCID -> 060382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6782 - 7338

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
*11	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					98

HEREFORD -T- WELL #: 3 RRCID -> 062054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6324 - 6794

06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					5
07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					5
08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					5
09	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	3976	2			N	-0-					5
10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					5
*11	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					5

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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
11	1530	N	1256	-0-	-274	-0-	1256	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
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
11	1110	N	910	-0-	-200	-0-	910	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
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
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					2

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
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
11	2250	N	2102	-0-	-148	-0-	2102	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
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
11	690	N	619	-0-	-71	-0-	619	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
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
*11	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	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
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
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					2

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
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
*11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	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
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
*11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	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
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					1

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
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
*11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	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
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
11	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1034	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
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
11	2580	N	2572	-0-	-8	-0-	2572	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
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
11	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					2

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. WELL #: 52 RRCID -> 191663 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	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
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	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LEYENDECKER, M. M. SWD WELL #: 1 RRCID -> 210213 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 3750 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 066954 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 12 RRCID -> 068345 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	226	-0-	-2285	-0-	90	1	136	3	N	-0-					-0-
11	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR - AKIN WELL #: 2 RRCID -> 074952 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	717	1	1087	3	N	-0-					-0-
*11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	798	1	1295	3	N	-0-					-0-

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
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	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	227	1	867	3	N	-0-					-0-
*11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	214	1	637	3	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	N	-0-					-0-
11	270	N	73	-0-	-197	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112857 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	670	-0-	-229	-0-	30	1	640	3	N	-0-					85
*11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	39	1	841	3	N	-0-					85

RUIZ, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 118661 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882

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	1163	-0-	-77	-0-	288	1	875	3	N	-0-					-0-
*11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	330	1	820	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189725 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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	1809	-0-	-237	-0-	95	1	1714	3	N	-0-					33
11	2040	N	1642	-0-	-398	-0-	79	1	1563	3	N	-0-					33

HACHAR, D.D. WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 19 RRCID -> 244040 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					35
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					35

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 245513 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 20 RRCID -> 258766 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					2
11	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	3			Y	-0-					2

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166572 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					15
*11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					15

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 165417 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	1050	1	3838	3	N	6					106
							7	9									
11	4680	X	4308	-0-	-372	-0-	941	1	3367	3	N	-0-					106

HUBBERD WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 39 RRCID -> 218418 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8862 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 222215 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 222564 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (8080) //CONT.// 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 239178 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 45QC RRCID -> 242237 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1202 - 1440

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 7QC RRCID -> 242916 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1188 - 1542

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	1150	-0-	-1547	-0-	53	1	1097	3	N	-0-					30
11	2610	X	1456	-0-	-1154	-0-	67	1	1389	3	N	-0-					30

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK WELL #: 4QC RRCID -> 247787 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	742	-0-	-64	-0-	193	1	549	3	N	-0-					-0-
11	780	X	690	-0-	-90	-0-	227	1	463	3	N	-0-					-0-

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
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	857	N	857	-0-	-0-	-0-	341	1	516	3	N	-0-					-0-
*11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	421	1	683	3	N	-0-					-0-

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
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	643	X	643	-0-	-0-	-0-	28	1	615	3	N	-0-					-0-
*11	489	X	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	3	N	-0-					-0-

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
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	735	X	735	-0-	-0-	-0-	32	1	703	3	N	-0-					-0-
*11	721	X	721	-0-	-0-	-0-	32	1	689	3	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
AKIN, J. M. WELL #: 1QC RRCID -> 261143 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1040 - 1115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 58QC RRCID -> 261403 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1367 - 1374

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	894	-0-	-98	-0-	233	1	661	3	N	-0-					-0-
11	960	X	942	-0-	-18	-0-	310	1	632	3	N	-0-					-0-

BMT WELL #: 20QC RRCID -> 263808 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 1606 PERF. 1199 - 1433

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 155389 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 1628 - 1653

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
*11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	34	1	709	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

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
*11	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					16

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214907 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11422 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3480	X	3377	-0-	-103	-0-	113	1	2897	2	Y	-0-					57
							367	3									

MOORE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 217401 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11450 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	63	1	1615	2	Y	-0-					-0-
							204	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
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									
*11	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	174	1	4477	2	Y	-0-					114
							567	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
SHOVLIN VEHLE WELL #: 3 RRCID -> 230931 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11574 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	750	X	467	-0-	-283	-0-	15	1	401	2	Y	-0-					34
							51	3									

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
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									
11	7470	X	7094	-0-	-376	-0-	236	1	6087	2	Y	-0-					-0-
							771	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
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									
11	4500	X	3483	-0-	-1017	-0-	116	1	2988	2	Y	-0-					23
							379	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
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									
11	8580	X	7633	-0-	-947	-0-	254	1	6549	2	Y	-0-					-0-
							830	3									

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
SHOVLIN VEHLE WELL #: 6 RRCID -> 241021 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	154	1	3984	2	Y	-0-					77
							505	3									

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 3 RRCID -> 245805 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682

06	3210	X	3019	-0-	-191	-0-	107	1	2900	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
07	3534	X	3050	-0-	-484	-0-	109	1	2843	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
08	3534	X	2489	-0-	-1045	-0-	92	1	2353	2	Y	-0-					-0-
							44	3									
09	3420	X	2064	-0-	-1356	-0-	70	1	1876	2	Y	-0-					-0-
							118	3									
10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	120	1	3299	2	Y	-0-					-0-
							103	3									
11	3030	X	2496	-0-	-534	-0-	83	1	2141	2	Y	-0-					-0-
							272	3									

SHOVLIN VEHLE WELL #: 8 RRCID -> 247036 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396

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-
11	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

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
11	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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

LAS LOMAS (WILCOX 7800) 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
LAS AVISPAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 161299 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6946 - 7718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 2 RRCID -> 163555 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385

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
11	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

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
11	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

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
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CASSIN, EDWARD WELL #: 7 RRCID -> 228091 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 7482 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	390	N	162	-0-	-228	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229340 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
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
*11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	54	1	992	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
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	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
11	240	X	136	-0-	-104	-0-	136	2			N	-0-					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GONZALEZ-GIL A GU WELL #: 1 RRCID -> 161389 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7330 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	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
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
*11	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	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
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									
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	54	1	249	2	Y	2					17
							2	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 174728 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111

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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 188853 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 10778

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	2130	X	1631	-0-	-499	-0-	194	1	1437	2	N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 197795 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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									
11	6390	X	5943	-0-	-447	-0-	431	1	5512	2	Y	-0-					19

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
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-
*11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	68	1	865	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
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									
11	10260	X	8455	-0-	-1805	-0-	456	1	7990	2	Y	8					15
							9	9									

SLATOR RANCH WELL #: 32 RRCID -> 219639 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10808 - 10853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	2220	X	1884	-0-	-336	-0-	137	1	1747	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
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									
*11	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	443	1	7765	2	Y	17					32
							19	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
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-
11	3720	X	3387	-0-	-333	-0-	183	1	3204	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 223001 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

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-
11	1740	N	1511	-0-	-229	-0-	82	1	1429	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 34 RRCID -> 223016 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10703 - 10928

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-
11	11130	X	10558	-0-	-572	-0-	570	1	9988	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 223025 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10784 - 10968

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									
11	8250	X	6785	-0-	-1465	-0-	366	1	6404	2	Y	14					28
							15	9									

SLATOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 223555 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10072 - 10963

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									
*11	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	507	1	8870	2	Y	5					9
							6	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
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-
11	2250	X	2136	-0-	-114	-0-	254	1	1882	2	N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 226809 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10656 - 10784

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	1380	N	1309	-0-	-71	-0-	95	1	1214	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 113685 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10774 - 10791

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D) 52169 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 112153 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10602 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
11	2550	#	1866	-0-	-684	-0-	135	1	1731	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
06	3120	X	2571	-0-	-549	-0-	200 8	1 9	2363	2	Y	7					27
07	2852	X	2731	-0-	-121	-0-	218 4	1 9	2509	2	Y	4	20	1			11
08	2852	X	2320	-0-	-532	-0-	199 8	1 9	2113	2	Y	7					18
09	2760	X	2432	-0-	-328	-0-	211	1	2221	2	Y	-0-	16	1			2
10	2728	N	2331	-0-	-397	-0-	189	1	2142	2	Y	-0-					2
*11	2250	N	2161	-0-	-89	-0-	181	1	1980	2	Y	-0-					2

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
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									
*11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	270	2	Y	-0-					1

LAS OVEJAS (WILCOX 9100) 52169 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
URIBE, AURELIANO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 079778 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9060 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	500	1	1422	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
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
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					4

LAS PINTAS (HIRSCH SD.) 52197 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LAS PINTAS PRODUCTION, INC. 487616
SAUCEDO WELL #: 1 RRCID -> 043703 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

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
11	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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

LAS PINTAS, EAST (LOBO) 52198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 142959 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7742 - 7792

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
11	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

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-
11	2130	N	1396	-0-	-734	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 2 RRCID -> 070523 COMPL. DATE 01/10/1977 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

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-
*11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	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
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-
*11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 3 RRCID -> 071761 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

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-
11	990	N	686	-0-	-304	-0-	686	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 5 RRCID -> 072722 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

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-
11	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 6 RRCID -> 140916 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812

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-
*11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 142880 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6749

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-
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 178980 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3454 - 3463

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-
11	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

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-
*11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	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
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-
*11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 10 RRCID -> 199649 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6685 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 11 RRCID -> 209103 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776 - 6887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 12 RRCID -> 215056 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 13 RRCID -> 219295 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 14 RRCID -> 223894 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6540 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					190

BOOTH, W. V. WELL #: 15 RRCID -> 230618 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6644 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	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	PROD	GAS 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	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-
*11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	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

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	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	144	1	1022	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	675	-0-	-405	-0-	85	1	589	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876 WELL #: 4 RRCID -> 054010 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A

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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	64	1	457	3	N	-0-					-0-
*11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	72	1	497	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 054011 COMPL. DATE 11/01/1972 TOTAL DEPTH 6536 PERF. N/A

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

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	263	-0-	-16	-0-	15	1	248	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	118	-0-	-152	-0-	12	1	106	3	Y	-0-					-0-

BOOTH, W. J. WELL #: B 3 RRCID -> 055151 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	46	1	179	3	N	-0-					-0-
*11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1 RRCID -> 055425 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 1 RRCID -> 055648 COMPL. DATE 07/23/1972 TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A

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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	159	1	342	3	N	-0-					-0-
*11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	146	1	607	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BENEVIDES-CNR WELL #: 1 RRCID -> 055649 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	167	1	358	3	N	-0-					-0-
*11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	101	1	422	3	N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 2 RRCID -> 055650 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	151	1	325	3	N	-0-					-0-
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	93	1	386	3	N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 4 RRCID -> 055654 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 4 RRCID -> 055655 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	160	1	343	3	N	-0-					-0-
11	540	N	469	-0-	-71	-0-	91	1	378	3	N	-0-					-0-

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
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	973	N	973	-0-	-0-	-0-	309	1	664	3	N	-0-					-0-
*11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	184	1	764	3	N	-0-					-0-

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
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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	85	1	183	3	N	-0-					-0-
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	47	1	196	3	N	-0-					-0-

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
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
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	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	539	1	1158	3	N	-0-					-0-
*11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	332	1	1382	3	N	-0-					-0-

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
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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	122	1	262	3	N	-0-					-0-
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	70	1	291	3	N	-0-					-0-

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
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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	40	1	282	3	N	-0-					1
*11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	43	1	295	3	N	-0-					1

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	85	1	1056	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		797	-0-	797	797	78	1	719	3	N	-0-					-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
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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	183	1	394	3	N	-0-			-0-
*11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	105	1	436	3	N	-0-			-0-

COX, B.H. & G.A. WELL #: 2297 RRCID -> 058942 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	200	1	432	3	N	-0-			-0-
*11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	132	1	547	3	N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 10 RRCID -> 058991 COMPL. DATE 06/07/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

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

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MEADOR STATE WELL #: 3 RRCID -> 061522 COMPL. DATE 01/26/1975 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	24	1	169	3	N	-0-			-0-
*11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	26	1	178	3	N	-0-			-0-

SAUNDERS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 061597 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	223	1	358	3	N	-0-			-0-
11	630	N	520	-0-	-110	-0-	202	1	318	3	N	-0-			-0-

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
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

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	241	-0-	-38	-0-	13	1	228	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	250	-0-	-20	-0-	26	1	224	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH -C- WELL #: 3 RRCID -> 064464 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754

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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	39	1	281	3	N	-0-					-0-
*11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	52	1	357	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1947 RRCID -> 064594 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 3 RRCID -> 064676 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

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	186	X	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	Y	-0-					-0-
*11	170	X	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1875 RRCID -> 064793 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 6588 PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	34	1	74	3	N	-0-					-0-
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	32	1	133	3	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	160	-0-	-26	-0-	9	1	151	3	Y	-0-					-0-
11	180	X	150	-0-	-30	-0-	15	1	135	3	Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 066452 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLZ, MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 066631 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	246	1	528	3	N	-0-					-0-
*11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	167	1	693	3	N	-0-					-0-

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
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	347	-0-	-87	-0-	19	1	328	3	Y	-0-					-0-
11	420	X	356	-0-	-64	-0-	36	1	320	3	Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 9 RRCID -> 067651 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

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	218	X	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	-0-					-0-
*11	277	X	277	-0-	-0-	-0-	28	1	249	3	Y	-0-					-0-

MARTIN, V. D. -A- WELL #: 191 RRCID -> 068214 COMPL. DATE 11/06/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	108	1	231	3	N	-0-					-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	39	1	161	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 10 RRCID -> 068512 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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	413	-0-	-21	-0-	23	1	390	3	Y	-0-					-0-
11	420	X	362	-0-	-58	-0-	37	1	325	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 11 RRCID -> 068715 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

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	162	-0-	-303	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					-0-
11	390	X	311	-0-	-79	-0-	32	1	279	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 15 RRCID -> 069546 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

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	228	-0-	-113	-0-	13	1	215	3	Y	-0-					-0-
11	300	X	223	-0-	-77	-0-	23	1	200	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 16 RRCID -> 069633 COMPL. DATE 01/06/1977 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

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	316	-0-	-56	-0-	18	1	298	3	Y	-0-					-0-
*11	370	X	370	-0-	-0-	-0-	38	1	332	3	Y	-0-					-0-

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
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	176	-0-	-72	-0-	10	1	166	3	Y	-0-			-0-
11	210	X	179	-0-	-31	-0-	18	1	161	3	Y	-0-			-0-

OWEN 4 WELL #: 1 RRCID -> 070054 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	148	X	148	-0-	-0-	-0-	21	1	127	3	Y	-0-			-0-
11	270	X	111	-0-	-159	-0-	15	1	96	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 18 RRCID -> 070055 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	842	-0-	-150	-0-	47	1	795	3	Y	-0-			-0-
11	1230	X	880	-0-	-350	-0-	90	1	790	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 19 RRCID -> 070056 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	273	-0-	-192	-0-	15	1	258	3	Y	-0-			-0-
11	450	X	279	-0-	-171	-0-	29	1	250	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 14 RRCID -> 070179 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	800	-0-	-130	-0-	45	1	755	3	Y	-0-			-0-
11	870	X	861	-0-	-9	-0-	88	1	773	3	Y	-0-			-0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 3A RRCID -> 070319 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	118	1	455	3	N	-0-			-0-
11	570	N	497	-0-	-73	-0-	74	1	423	3	N	-0-			-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 070574 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	28	1	64	3	N	-0-			-0-
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	44	1	101	3	N	-0-			-0-

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
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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	83	1	320	3	N	-0-					-0-
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	31	1	302	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 20 RRCID -> 070741 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 22 RRCID -> 070764 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

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	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	3	Y	-0-					-0-
*11	152	X	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4I RRCID -> 071428 COMPL. DATE 09/23/1976 TOTAL DEPTH 6603 PERF. N/A

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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	71	1	505	3	N	-0-					-0-
11	570	N	557	-0-	-13	-0-	70	1	487	3	N	-0-					-0-

MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 071546 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	101	1	216	3	N	-0-					-0-
11	420	N	324	-0-	-96	-0-	63	1	261	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES, IMELDA O. WELL #: 1 RRCID -> 071610 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A

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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	690	N	536	-0-	-154	-0-	536	3			N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 23 RRCID -> 071849 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A

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	619	-0-	-63	-0-	35	1	584	3	Y	-0-					-0-
11	660	X	567	-0-	-93	-0-	58	1	509	3	Y	-0-					-0-

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
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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	150	1	324	3	N	-0-					-0-
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	91	1	378	3	N	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: P 2 RRCID -> 072468 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

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	266	-0-	-106	-0-	37	1	229	3	Y	-0-					-0-
11	330	X	265	-0-	-65	-0-	36	1	229	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 24 A RRCID -> 073276 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A

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	440	-0-	-25	-0-	25	1	415	3	N	-0-					-0-
11	420	X	332	-0-	-88	-0-	34	1	298	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 21 RRCID -> 073699 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 25 RRCID -> 073787 COMPL. DATE 10/27/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

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	396	-0-	-100	-0-	22	1	374	3	Y	-0-					-0-
11	450	X	340	-0-	-110	-0-	35	1	305	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 27 RRCID -> 073789 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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	40	-0-	-332	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
*11	684	X	684	-0-	-0-	-0-	70	1	614	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 29 RRCID -> 073892 COMPL. DATE 11/18/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

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	396	-0-	-38	-0-	22	1	374	3	Y	-0-					-0-
*11	370	X	370	-0-	-0-	-0-	38	1	332	3	Y	-0-					-0-

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
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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	165	1	354	3	N	-0-					-0-
11	480	N	407	-0-	-73	-0-	79	1	328	3	N	-0-					-0-

PXP OWEN -3- WELL #: 2 RRCID -> 074784 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

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	41	-0-	-176	-0-	6	1	35	3	Y	-0-					-0-
11	90	X	13	-0-	-77	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 28 RRCID -> 075135 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

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	316	-0-	-25	-0-	18	1	298	3	Y	-0-					-0-
*11	633	X	633	-0-	-0-	-0-	65	1	568	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 13 RRCID -> 075201 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

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	655	-0-	-58	-0-	37	1	618	3	Y	-0-					-0-
*11	681	X	681	-0-	-0-	-0-	70	1	611	3	Y	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 076472 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

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	921	N	921	-0-	-0-	-0-	292	1	629	3	N	-0-					-0-
11	870	N	718	-0-	-152	-0-	139	1	579	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 34 RRCID -> 076518 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

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	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	150	X	133	-0-	-17	-0-	14	1	119	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 079261 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 6724 - 6844

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 2 RRCID -> 080109 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6701 - 6854

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 082020 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6794 - 6980

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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	11	1	24	3	N	-0-					-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	18	1	77	3	N	-0-					-0-

MANGUM BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 082557 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688

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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	127	1	486	3	N	-0-					2
11	630	N	607	-0-	-23	-0-	56	1	551	3	N	-0-					2

MALTSBERGER, J.T. JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 082861 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6972 - 6979

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEASLEY, CONNEVEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 083046 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710

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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	63	1	447	3	N	-0-					-0-
*11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	94	1	650	3	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 083208 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850

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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	85	1	317	3	N	-0-					-0-
11	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS 108 WELL #: 1 RRCID -> 083810 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
*11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. WELL #: 2 RRCID -> 084401 COMPL. DATE 08/19/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6917 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 3 RRCID -> 084789 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6206 - 6489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	427	-0-	-83	-0-	427	3			Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 2 RRCID -> 084868 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	3			Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "47" WELL #: 1 RRCID -> 085824 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	234	1	31	3	Y	-0-					-0-
*11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	216	1	22	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "42" WELL #: 1 RRCID -> 085825 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 088063 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 089116 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	3			N	-0-					-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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	34	1	130	3	N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-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
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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	100	1	282	3	Y	-0-					-0-
*11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	54	1	743	3	Y	-0-					-0-

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
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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	213	1	599	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	872	-0-	-118	-0-	59	1	813	3	Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BENAVIDES-CNR WELL #: 31 RRCID -> 098329 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7118 - 7119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	934	N	934	-0-	-0-	-0-	296	1	638	3	N	-0-					-0-
11	780	N	725	-0-	-55	-0-	140	1	585	3	N	-0-					-0-

BARREDA A WELL #: 1 RRCID -> 100471 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6395 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	113	1	320	3	Y	-0-					-0-
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	24	1	342	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 1 RRCID -> 100742 COMPL. DATE 05/16/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6587 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
11	690	N	663	-0-	-27	-0-	27	1	636	3	N	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 2 RRCID -> 102374 COMPL. DATE 08/15/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6590 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 4 RRCID -> 102627 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	36	1	254	3	N	-0-					-0-
*11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	48	1	330	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 5 RRCID -> 102628 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6543 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	3	N	-0-					-0-
*11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	25	1	172	3	N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	52	1	372	3	N	-0-					-0-
*11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	78	1	535	3	N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOOTH, W.V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 109013 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	17	1	63	3	N	-0-					-0-
11	180	N	8	-0-	-172	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-

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
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	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
*11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 142664 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6349 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	24	1	168	3	N	-0-					-0-
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	23	1	160	3	N	-0-					-0-

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
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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	46	1	484	3	N	-0-					1
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	41	1	455	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX WELL #: 10 RRCID -> 152917 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6178 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

H.I. PALAFOX WELL #: 242 RRCID -> 174968 COMPL. DATE 04/26/1999 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6592 - 6736

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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	40	1	391	3	Y	-0-					-0-
*11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	52	1	376	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 2040 RRCID -> 174969 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6581

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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	72	1	703	3	N	-0-					-0-
11	750	N	707	-0-	-43	-0-	85	1	622	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3040 RRCID -> 174971 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720

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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	Y	-0-					-0-
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4040 RRCID -> 174972 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6616 - 6720

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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	Y	-0-					-0-
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	142	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 6040 RRCID -> 175019 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6574 - 6714

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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	Y	-0-					-0-
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4042 RRCID -> 175021 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 3039 RRCID -> 175030 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5040 RRCID -> 175035 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6514 - 6660

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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	3	Y	-0-					-0-
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3042 RRCID -> 175098 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696

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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	31	1	296	3	Y	-0-					-0-
*11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	58	1	425	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4039 RRCID -> 178622 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612

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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	38	1	374	3	N	-0-					-0-
*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	45	1	332	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 1 RRCID -> 180268 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692

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	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	253	1	970	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	109	1	1064	3	N	-0-					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 6 RRCID -> 181251 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709

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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	141	1	540	3	N	-0-					13
11	600	N	532	-0-	-68	-0-	49	1	483	3	N	-0-					13

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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 #: 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
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	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	280	1	1075	3	N	-0-					-0-
*11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	111	1	1082	3	N	-0-					-0-

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
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	842	N	842	-0-	-0-	-0-	174	1	668	3	N	-0-					-0-
11	900	N	813	-0-	-87	-0-	75	1	738	3	N	-0-					-0-

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
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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
11	780	N	654	-0-	-126	-0-	26	1	628	3	N	-0-					-0-

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
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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	96	1	368	3	N	-0-					-0-
*11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	98	1	960	3	N	-0-					-0-

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
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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	75	1	289	3	N	-0-					-0-
11	420	N	184	-0-	-236	-0-	17	1	167	3	N	-0-					-0-

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
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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	N	-0-					-0-

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
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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	85	1	698	3	N	-0-					-0-
*11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	15	1	748	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 5 RRCID -> 184979 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	32	1	121	3	N	-0-			-0-
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	11	1	111	3	N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 4 RRCID -> 185249 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	260	-0-	260	260	24	1	236	3		N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. 2292 ET AL WELL #: 11 RRCID -> 185834 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644

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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	97	1	372	3	N	-0-			-0-
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	42	1	409	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 9040 RRCID -> 186979 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774

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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	N	-0-			-0-
11	210	N	147	-0-	-63	-0-	18	1	129	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1040 RRCID -> 187202 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689

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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	32	1	315	3	N	-0-			-0-
11	510	N	319	-0-	-191	-0-	38	1	281	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1140 RRCID -> 188276 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730

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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-			-0-
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES WELL #: 35 RRCID -> 189380 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FULLER 2292 WELL #: 2 RRCID -> 194258 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	46	1	325	3	N	-0-			-0-
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	45	1	309	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1340 RRCID -> 194672 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574

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	769	N	769	-0-	-0-	-0-	72	1	697	3	N	-0-			-0-
11	810	N	688	-0-	-122	-0-	83	1	605	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1240 RRCID -> 195561 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768

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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	33	1	315	3	N	-0-			-0-
*11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	50	1	367	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5106 RRCID -> 198285 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 42 RRCID -> 199808 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616

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	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	87	1	1472	3	Y	-0-			-0-
11	2010	N	1604	-0-	-406	-0-	164	1	1440	3	Y	-0-			-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B" WELL #: 4 RRCID -> 202704 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6834

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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	19	1	154	3	N	-0-			-0-
11	270	N	168	-0-	-102	-0-	3	1	165	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1439 RRCID -> 204412 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519

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	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	109	1	1060	3	N	-0-			-0-
*11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	183	1	1340	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

H.I. PALAFOX WELL #: 1440 RRCID -> 204413 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	3	N	-0-					-0-
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	41	1	296	3	N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1041 RRCID -> 204473 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1339 RRCID -> 204767 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	839	N	839	-0-	-0-	-0-	78	1	761	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	904	-0-	-116	-0-	109	1	795	3	N	-0-					-0-

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
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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	50	1	483	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	50	1	369	3	Y	-0-					-0-

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
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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	70	1	678	3	N	-0-					-0-
*11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	104	1	761	3	N	-0-					-0-

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
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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	19	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	18	1	124	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 24 RRCID -> 207027 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	73	1	520	3	Y	-0-					-0-
*11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	110	1	759	3	Y	-0-					-0-

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
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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	77	1	551	3	Y	-0-					-0-
*11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	67	1	459	3	Y	-0-					-0-

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
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	912	N	912	-0-	-0-	-0-	112	1	800	3	N	-0-					1
*11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	275	1	1899	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 10 RRCID -> 208617 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6534 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	82	1	586	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	653	-0-	-67	-0-	83	1	570	3	Y	-0-					-0-

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
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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	36	1	252	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	355	-0-	-95	-0-	45	1	310	3	Y	-0-					-0-

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
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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	142	-0-	-158	-0-	18	1	124	3	Y	-0-					-0-

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
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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	37	1	266	3	Y	-0-					-0-
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	42	1	291	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 39 RRCID -> 210523 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6692 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	54	1	385	3	Y	-0-					-0-
*11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	60	1	414	3	Y	-0-					-0-

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
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	674	N	674	-0-	-0-	-0-	83	1	591	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	608	-0-	-142	-0-	77	1	531	3	Y	-0-					-0-

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
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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	150	1	578	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	754	-0-	-56	-0-	70	1	684	3	Y	-0-					-0-

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
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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	245	3	Y	-0-					-0-
*11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	33	1	229	3	Y	-0-					-0-

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
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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	78	1	553	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	621	-0-	-69	-0-	79	1	542	3	Y	-0-					-0-

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
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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	195	1	749	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	101	1	985	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ 2292 WELL #: 10 RRCID -> 211491 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	95	1	365	3	Y	-0-					-0-
*11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	43	1	421	3	Y	-0-					-0-

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
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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	41	1	285	3	N	-0-					-0-
*11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	206	1	270	3	N	-0-					-0-

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
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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	Y	-0-					-0-
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	39	1	288	3	Y	-0-					-0-

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
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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	52	1	366	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	304	-0-	-86	-0-	38	1	266	3	Y	-0-					-0-

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
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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	64	1	725	3	N	-0-					-0-
*11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	67	1	1111	3	N	-0-					-0-

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
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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	47	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	21	1	202	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ 2292 WELL #: 7 RRCID -> 215249 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6520 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	246	1	946	3	Y	-0-					-0-
*11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	130	1	1277	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	60	1	427	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	481	-0-	-29	-0-	61	1	420	3	Y	-0-					-0-

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
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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	63	1	451	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	484	-0-	-26	-0-	61	1	423	3	Y	-0-					-0-

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
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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	113	1	436	3	Y	-0-					-0-
*11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	50	1	493	3	Y	-0-					-0-

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
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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	49	1	350	3	Y	-0-					-0-
*11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	59	1	409	3	Y	-0-					-0-

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
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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	108	1	415	3	Y	-0-					-0-
*11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	49	1	482	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	352	3	Y	-0-					-0-
*11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	37	1	606	3	Y	-0-					-0-

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
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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	26	1	177	3	Y	-0-					-0-

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
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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	34	1	240	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	40	1	278	3	Y	-0-					-0-

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
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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	62	1	439	3	Y	-0-					-0-
*11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	61	1	418	3	Y	-0-					-0-

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
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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	74	1	530	3	Y	-0-					-0-
*11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	93	1	639	3	Y	-0-					-0-

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
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	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	127	1	905	3	Y	-0-					-0-
*11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	150	1	1037	3	Y	-0-					-0-

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
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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	32	1	231	3	Y	-0-					-0-
*11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	40	1	280	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	257	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	286	-0-	-44	-0-	36	1	250	3	Y	-0-					-0-

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
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	778	N	778	-0-	-0-	-0-	96	1	682	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	769	-0-	-41	-0-	97	1	672	3	Y	-0-					-0-

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
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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	128	1	492	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	599	-0-	-151	-0-	55	1	544	3	Y	-0-					-0-

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
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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					-0-

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
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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	21	1	132	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	19	1	121	3	Y	-0-					-0-

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
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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	51	1	360	3	Y	-0-					-0-
*11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	58	1	400	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	942	N	942	-0-	-0-	-0-	76	1	866	3	Y	-0-					-0-
*11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	89	1	1471	3	Y	-0-					-0-

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
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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	25	1	429	3	N	-0-					-0-
*11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	47	1	412	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	30	1	214	3	Y	-0-					1
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	28	1	192	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 33 RRCID -> 222610 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6564 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	92	1	656	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	720	-0-	-60	-0-	91	1	629	3	Y	-0-					-0-

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
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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	76	1	540	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	544	-0-	-116	-0-	69	1	475	3	Y	-0-					-0-

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
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	667	N	667	-0-	-0-	-0-	82	1	585	3	Y	-0-					-0-
*11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	87	1	597	3	Y	-0-					-0-

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
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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	56	1	396	3	Y	-0-			-0-
*11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	64	1	442	3	Y	-0-			-0-

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
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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	67	1	259	3	N	-0-			-0-
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	3	N	-0-			-0-

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
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	811	N	811	-0-	-0-	-0-	100	1	711	3	Y	-0-			-0-
*11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	108	1	749	3	Y	-0-			-0-

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
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	860	N	860	-0-	-0-	-0-	69	1	791	3	Y	-0-			-0-
*11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	54	1	904	3	Y	-0-			-0-

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
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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	69	1	493	3	Y	-0-			-0-
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	71	1	490	3	Y	-0-			-0-

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
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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	60	1	686	3	Y	-0-			-0-
*11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	46	1	768	3	Y	-0-			-0-

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
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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	92	1	652	3	Y	-0-			-0-
11	840	N	826	-0-	-14	-0-	105	1	721	3	Y	-0-			-0-

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
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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	245	3	Y	-0-					-0-
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	41	1	284	3	Y	-0-					-0-

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
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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-

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
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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	3	Y	-0-					-0-
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	25	1	173	3	Y	-0-					-0-

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
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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	30	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	33	1	225	3	Y	-0-					-0-

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
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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	47	1	337	3	Y	-0-					-0-
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	54	1	373	3	Y	-0-					-0-

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
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	805	N	805	-0-	-0-	-0-	99	1	706	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	747	-0-	-393	-0-	95	1	652	3	Y	-0-					-0-

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
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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	66	1	466	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	624	-0-	-66	-0-	79	1	545	3	Y	-0-					-0-

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
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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	91	1	650	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	649	-0-	-41	-0-	82	1	567	3	Y	-0-					-0-

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
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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	-0-					-0-

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
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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	43	1	493	3	Y	-0-					1
*11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	39	1	646	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 7 RRCID -> 226257 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 6624 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	885	N	885	-0-	-0-	-0-	109	1	776	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	693	-0-	-177	-0-	88	1	605	3	Y	-0-					-0-

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
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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	58	1	410	3	N	-0-					-0-
11	780	N	545	-0-	-235	-0-	69	1	476	3	N	-0-					-0-

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
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	476	N	476	-0-	-0-	-0-	98	1	378	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	428	-0-	-112	-0-	40	1	388	3	Y	-0-					-0-

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
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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	36	1	258	3	Y	-0-					3
11	630	N	603	-0-	-27	-0-	76	1	527	3	Y	-0-					3

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
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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	96	1	685	3	Y	-0-					-0-
*11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	110	1	762	3	Y	-0-					-0-

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
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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	3	Y	-0-					-0-
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	21	1	149	3	Y	-0-					-0-

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
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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	64	1	455	3	Y	-0-					-0-
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	70	1	486	3	Y	-0-					-0-

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
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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	90	1	345	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	481	-0-	-59	-0-	45	1	436	3	Y	-0-					-0-

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
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	893	N	893	-0-	-0-	-0-	110	1	783	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	796	-0-	-134	-0-	101	1	695	3	Y	-0-					-0-

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
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	861	N	861	-0-	-0-	-0-	106	1	755	3	Y	-0-					-0-
*11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	121	1	832	3	Y	-0-					-0-

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
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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	87	1	332	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	473	-0-	-187	-0-	44	1	429	3	Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX 1047 WELL #: 1 RRCID -> 230739 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772

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	757	N	757	-0-	-0-	-0-	93	1	663	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	108	1	742	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 9 RRCID -> 231214 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814

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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	50	1	343	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 9 RRCID -> 232467 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389

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	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	144	1	1023	3	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1063	-0-	-167	-0-	134	1	929	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 18 RRCID -> 232770 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524

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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	55	1	388	3	Y	-0-					-0-
*11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	61	1	418	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 28 RRCID -> 232778 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402

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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-

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
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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	61	1	381	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	57	1	363	3	Y	-0-					-0-

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
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	331	N	331	-0-	-0-	-0-	41	1	290	3	Y	-0-					-0-
*11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	42	1	289	3	Y	-0-					-0-

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
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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	22	1	154	3	Y	-0-					-0-
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	23	1	156	3	Y	-0-					-0-

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
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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	31	1	194	3	N	-0-					1
*11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	29	1	187	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 33 RRCID -> 234827 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6195 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	46	1	325	3	Y	-0-					-0-
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	43	1	293	3	Y	-0-					-0-

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
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	938	N	938	-0-	-0-	-0-	116	1	822	3	Y	-0-					-0-
*11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	159	1	1099	3	Y	-0-					-0-

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
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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	17	1	121	3	Y	-0-					-0-

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
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	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	176	1	1254	3	Y	-0-					2
*11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	162	1	1119	3	Y	-0-					2

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
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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	60	1	426	3	Y	-0-					-0-
*11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	64	1	443	3	Y	-0-					-0-

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
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	824	N	824	-0-	-0-	-0-	102	1	722	3	Y	-0-					-0-
*11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	123	1	846	3	Y	-0-					-0-

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
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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	76	1	538	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	83	1	570	3	Y	-0-					-0-

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
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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	35	1	249	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	33	1	230	3	Y	-0-					-0-

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
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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	60	1	426	3	Y	-0-					-0-
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	39	1	272	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 73 RRCID -> 236650 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	64	1	458	3	Y	-0-			-0-
11	690	N	652	-0-	-38	-0-	82	1	570	3	Y	-0-			-0-

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
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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	120	3	Y	-0-			-0-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	3	Y	-0-			-0-

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
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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	26	1	187	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	200	-0-	-100	-0-	25	1	175	3	Y	-0-			-0-

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
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	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	153	1	1091	3	Y	-0-			-0-
*11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	149	1	1030	3	Y	-0-			-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-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
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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	54	1	383	3	Y	-0-			-0-
11	570	N	477	-0-	-93	-0-	60	1	417	3	Y	-0-			-0-

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
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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	248	-0-	-52	-0-	31	1	217	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 11 RRCID -> 241609 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6264 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	112	1	794	3	Y	-0-					-0-
*11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	175	1	1209	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 25 RRCID -> 241738 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6327 - 6628

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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	90	1	639	3	Y	-0-					-0-
*11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	95	1	654	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 21 RRCID -> 241740 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6444 - 6464

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	788	N	788	-0-	-0-	-0-	97	1	691	3	Y	-0-					-0-
*11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	101	1	695	3	Y	-0-					-0-

COX 1047 WELL #: 2 RRCID -> 241746 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6804

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	904	N	904	-0-	-0-	-0-	111	1	793	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	902	-0-	-238	-0-	114	1	788	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 "A" WELL #: 20 RRCID -> 241757 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6238 - 6342

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 241766 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7106 - 7260

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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	357	1	47	3	N	-0-					-0-
11	450	N	339	-0-	-111	-0-	307	1	32	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 87 RRCID -> 241928 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6560 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	937	N	937	-0-	-0-	-0-	116	1	821	3	Y	-0-					3
*11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	124	1	854	3	Y	1	1	8			3
							1	9									

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
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	915	N	915	-0-	-0-	-0-	113	1	802	3	Y	-0-					-0-
*11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	155	1	1071	3	Y	-0-					-0-

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
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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	26	1	183	3	N	-0-					-0-
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	25	1	171	3	N	-0-					-0-

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
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	766	N	766	-0-	-0-	-0-	106	1	660	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	652	-0-	-248	-0-	89	1	563	3	Y	-0-					-0-

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
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	853	N	853	-0-	-0-	-0-	105	1	748	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	822	-0-	-48	-0-	104	1	718	3	Y	-0-					-0-

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
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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	50	1	357	3	Y	-0-					-0-
*11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	57	1	397	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 3 WELL #: 6 RRCID -> 242222 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	27	1	164	3	Y	-0-					1
11	210	N	164	-0-	-46	-0-	22	1	142	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX 109 WELL #: 45 RRCID -> 243664 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	39	1	279	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	39	1	272	3	Y	-0-					1

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 46 RRCID -> 243714 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	38	1	273	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	38	1	260	3	Y	-0-					-0-

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
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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	41	1	294	3	N	-0-					-0-
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	37	1	259	3	N	-0-					-0-

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
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	912	N	912	-0-	-0-	-0-	112	1	800	3	Y	-0-					-0-
*11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	124	1	860	3	Y	-0-					-0-

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
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	880	N	880	-0-	-0-	-0-	108	1	772	3	Y	-0-					-0-
*11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	111	1	764	3	Y	-0-					-0-

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
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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	93	1	576	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	644	-0-	-46	-0-	88	1	556	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: L 45A RRCID -> 247265 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	79	1	1336	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1214	-0-	-196	-0-	124	1	1090	3	Y	-0-					-0-

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
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	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	214	1	1522	3	Y	-0-					16
*11	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	231	1	1597	3	Y	-0-					16

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
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	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	411	1	2923	3	N	-0-					-0-
*11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	462	1	3188	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 90 RRCID -> 247388 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	193	1	1369	3	Y	-0-					-0-
*11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	213	1	1468	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 68 RRCID -> 247420 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	68	1	482	3	Y	-0-					2
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	88	1	608	3	Y	-0-					2

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 53 RRCID -> 247494 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 6772 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	58	1	409	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	447	-0-	-123	-0-	57	1	390	3	Y	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 6 RRCID -> 247807 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	747	N	747	-0-	-0-	-0-	92	1	655	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	792	-0-	-78	-0-	100	1	692	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 82 RRCID -> 248283 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	45	1	319	3	Y	-0-					-0-
*11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	72	1	497	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 66 RRCID -> 248442 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	79	1	560	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	641	-0-	-79	-0-	81	1	560	3	Y	-0-					-0-

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
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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	128	1	911	3	Y	-0-					-0-
*11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	142	1	977	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 5 RRCID -> 249197 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	716	N	716	-0-	-0-	-0-	99	1	617	3	Y	-0-					-0-
*11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	95	1	605	3	Y	-0-					-0-

COX 96 WELL #: 6 RRCID -> 250089 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6611 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	112	1	1284	3	N	-0-					-0-
*11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	74	1	1233	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 48 RRCID -> 252192 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON,TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 057775 COMPL. DATE 06/24/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 058512 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7253 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3 RRCID -> 060708 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 060709 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 1 RRCID -> 060710 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 1 RRCID -> 060711 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C- WELL #: 1 RRCID -> 060712 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 2 RRCID -> 060746 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. WELL #: 4 RRCID -> 060785 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

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-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -B- WELL #: 2 RRCID -> 060796 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

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-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 3 RRCID -> 060797 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

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-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 1 RRCID -> 060879 COMPL. DATE 05/05/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

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-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 1 RRCID -> 060880 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 7271 PERF. N/A

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-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 2 RRCID -> 061471 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

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-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
GARCIA, GEORGE V. WELL #: 1 RRCID -> 061603 COMPL. DATE 06/14/1973 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 6794 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 2 RRCID -> 061636 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 061637 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-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
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-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-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
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-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-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
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-
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-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
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-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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
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-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-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
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-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B- WELL #: 3 RRCID -> 069914 COMPL. DATE 01/30/1977 TOTAL DEPTH 7013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-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
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
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			36

MIDDLETON 25 WELL #: 1 RRCID -> 073754 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
11	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			10

MIDDLETON WELL #: 1 RRCID -> 073794 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
11	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT			13

MIDDLETON -16- WELL #: 1 RRCID -> 074113 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
11	150	X	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			9

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

MIDDLETON -16- WELL #: 2 RRCID -> 076599 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					10

MIDDLETON -25- WELL #: 2 RRCID -> 076600 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					10

MIDDLETON -3- WELL #: 1 RRCID -> 077494 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					14

MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 T RRCID -> 078037 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: E 5 RRCID -> 078038 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLETON '3' WELL #: 2 RRCID -> 078830 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON WELL #: 2201 RRCID -> 080266 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6938 - 7069

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					11

MIDDLETON WELL #: 1401 RRCID -> 080267 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6775 - 6894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					10

MIDDLETON FEE WELL #: 2 RRCID -> 080448 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6695 - 6830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					1

MIDDLETON FEE WELL #: 3 RRCID -> 080449 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6782 - 6846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					3

MIDDLETON FEE WELL #: 1 RRCID -> 080612 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6563 - 6671

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					3

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 4 RRCID -> 084375 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6690 - 6799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					98

MIDDLETON FEE WELL #: 4 RRCID -> 092019 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6610 - 6770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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
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
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					15

MIDDLETON FEE WELL #: 6 RRCID -> 092021 COMPL. DATE 12/01/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6622 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					3

MIDDLETON WELL #: 1801 RRCID -> 092022 COMPL. DATE 11/02/1980 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7071 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					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
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
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					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
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
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	609					Y	NO RPT					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
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-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-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
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-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 8 RRCID -> 146423 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6532 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
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
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					143

MIDDLETON, TRIPHENE ET AL WELL #: F 4 RRCID -> 199392 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7075 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR, BEASLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 205422 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6568 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR, BEASLEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 205753 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6550 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL E WELL #: 7 RRCID -> 214718 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6917 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					15

BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 12 RRCID -> 226026 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6522 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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
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-
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 3 RRCID -> 233235 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					16

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2801 RRCID -> 233639 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6598 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					38

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2701 RRCID -> 260748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6598 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					93

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 4 RRCID -> 260749 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6652 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					102

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 5 RRCID -> 260829 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6621 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					138

UVALLE STATE WELL #: 1H RRCID -> 260904 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 8906 - 11026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	4500	X	NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					112

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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
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
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					14

PRIME OPERATING COMPANY 677770
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4 RRCID -> 055424 COMPL. DATE 04/10/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	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
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-
*11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	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
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-
11	1170	N	1008	-0-	-162	-0-	1008	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
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-
11	450	N	344	-0-	-106	-0-	344	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
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-
11	1140	N	569	-0-	-571	-0-	569	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
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
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-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 4 RRCID -> 107243 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 6723 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-

PALAFOX "A" WELL #: 2 RRCID -> 111309 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5559 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1B RRCID -> 138965 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6519 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
FASKEN WELL #: 2 RRCID -> 212450 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6532 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 1 RRCID -> 212452 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6563 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	1	2	322	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN WELL #: 3 RRCID -> 214161 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 4 RRCID -> 214771 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6106 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	330	N	237	-0-	-93	-0-	237	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 10 RRCID -> 214775 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6490 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	360	N	233	-0-	-127	-0-	233	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
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-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	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
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-
11	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	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
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-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	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
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-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
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-
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	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
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-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 17 RRCID -> 215217 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6140 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	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
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-
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	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
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-
11	390	N	320	-0-	-70	-0-	1	2	319	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
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-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	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
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-
11	540	N	497	-0-	-43	-0-	1	2	496	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
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-
*11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	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
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-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-

FASKEN, S. WELL #: 26 RRCID -> 217426 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6640 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	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
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-
11	810	N	746	-0-	-64	-0-	1	2	745	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
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-
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	1	2	390	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
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-
*11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	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
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-
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
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-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	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
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-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 25 RRCID -> 223060 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	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
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-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	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
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-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	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
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-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	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
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-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
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-
*11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
	FASKEN				WELL #: 30	RRCID -> 223362	COMPL. DATE 09/04/2006		TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6512 -	6684				
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-
11	300	N	224	-0-	-76	-0-	1	2	223	3	N	-0-					-0-
	FASKEN B				WELL #: 35	RRCID -> 225840	COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH	6828	PERF.	6376 -	6526				
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-
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
GALVAN WELL #: G 1 RRCID -> 221526 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132

06	840	N	540	-0-	-300	-0-	7	1	532	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
07	713	N	383	-0-	-330	-0-	5	1	376	2	Y	2					8
							2	9									
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	8	1	551	2	Y	-0-	1	1			7
09	540	N	429	-0-	-111	-0-	6	1	422	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
10	DLQ G-10		374	-0-	374	374	6	1	367	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	374					Y	NO RPT					7

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

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
*11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	392	2	Y	-0-					4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 069913 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					7

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 078596 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	8	1	38	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 080429 COMPL. DATE 01/13/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	56	1	278	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
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-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	12	1	58	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
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-
*11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO WELL #: 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
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-
*11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	77	1	379	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
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-
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 6 RRCID -> 082021 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	10	1	49	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
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
*11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	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
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
11	1950	N	1929	-0-	-21	-0-	96	1	1833	2	Y	-0-					23

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
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
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	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
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
*11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	39	1	730	2	N	-0-					16

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 202348 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6871 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	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
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
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	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
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
*11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	2	N	-0-					26

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 10 RRCID -> 206924 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	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
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-
*11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "B" WELL #: 805 RRCID -> 207631 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6748 - 6853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	46	1	882	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
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-
11	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	181	1	896	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
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-
11	780	N	333	-0-	-447	-0-	56	1	277	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 #: 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
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-
*11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	55	1	1047	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
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-
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	67	1	331	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6201 RRCID -> 220753 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6402 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	660	N	541	-0-	-119	-0-	91	1	450	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
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-
*11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	100	1	494	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
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-
*11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	33	1	165	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 9 RRCID -> 221243 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	56	1	276	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
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-
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	25	1	470	2	N	-0-					-0-

T. MARTIN ST OF TX WELL #: 8001 RRCID -> 221694 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1500	N	1175	-0-	-325	-0-	59	1	1116	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
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-
*11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	38	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
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-
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	26	1	495	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
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-
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	13	1	246	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
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-
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	N	-0-					-0-

FASKEN, L.& M. ST OF TX 68-B WELL #: 1 RRCID -> 224305 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6558 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	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
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-
11	450	N	182	-0-	-268	-0-	31	1	151	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
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-
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	51	1	253	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 #: 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
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-
*11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	35	1	666	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
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-
11	810	N	586	-0-	-224	-0-	29	1	557	2	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 226007 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	43	1	821	2	N	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 4 RRCID -> 226246 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	35	1	252	2	Y	-0-					1

FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 2 RRCID -> 226794 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5785 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	145	1	714	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MANRY 2292 WELL #: 1 RRCID -> 226804 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7203 - 7367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	570	N	427	-0-	-143	-0-	52	1	375	2	Y	-0-					1

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 1 RRCID -> 226872 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7282 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	510	N	232	-0-	-278	-0-	28	1	204	2	Y	-0-					78

MANRY 2292 WELL #: 2 RRCID -> 226874 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7203 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	74	1	532	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
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-
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	21	1	147	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
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-
*11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	46	1	331	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
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
*11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	81	1	584	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
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-
11	540	N	489	-0-	-51	-0-	60	1	429	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 9 RRCID -> 230030 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7172 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	39	1	277	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
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
11	300	N	203	-0-	-97	-0-	25	1	178	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
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
11	690	N	465	-0-	-225	-0-	57	1	408	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MANRY 2292 WELL #: 11 RRCID -> 231017 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7180 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	59	1	422	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
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-
11	330	N	255	-0-	-75	-0-	31	1	224	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 14 RRCID -> 233067 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7260 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	60	1	433	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
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-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	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
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-
11	300	N	142	-0-	-158	-0-	17	1	125	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
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-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	14	1	99	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
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
*11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	45	1	324	2	Y	-0-					33

MANRY 2292 WELL #: 18 RRCID -> 236503 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7297 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	18	1	129	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
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
11	630	N	623	-0-	-7	-0-	76	1	547	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
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-
*11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	29	1	211	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1502 RRCID -> 238468 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6487 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	240	N	174	-0-	-66	-0-	29	1	145	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
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-
11	630	N	405	-0-	-225	-0-	20	1	385	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6002 RRCID -> 240283 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6429 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	23	1	114	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
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-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	34	1	167	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
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-
*11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	54	1	1020	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 "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
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-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	22	1	110	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
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-
*11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	64	1	315	2	N	-0-					-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8201 RRCID -> 252524 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6918 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8301 RRCID -> 255921 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6850 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	522	2	N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GALVAN WELL #: B 1 RRCID -> 216979 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6324 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	401					Y	NO RPT					5

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN WELL #: C 1 RRCID -> 217237 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	530					Y	NO RPT					45

GALVAN WELL #: D 1 RRCID -> 218594 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6546 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN WELL #: F 1 RRCID -> 220158 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	402					Y	NO RPT					3

GALVAN WELL #: J 1 RRCID -> 221515 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6402 - 6418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN WELL #: H 1 RRCID -> 222440 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6528 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN WELL #: I 1 RRCID -> 223360 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6078 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN WELL #: K 1 RRCID -> 223377 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	560	2	Y	2					2
							2	9									
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	448	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	DLQ G-10		491	-0-	491	491	8	1	482	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	491					Y	NO RPT					1

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
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									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					5

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
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-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	280					Y	NO RPT					-0-

GALVAN "O" WELL #: 1 RRCID -> 228694 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	368					Y	NO RPT					2

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
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									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1404					Y	NO RPT					9

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N3 WELL #: 1 RRCID -> 236376 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325

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									
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	539					Y	NO RPT					3

GALVAN RANCH N5 WELL #: 1 RRCID -> 236437 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6090 - 6314

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									
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	578					Y	NO RPT					5

GALVAN RANCH N11 WELL #: 1 RRCID -> 236638 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457

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									
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	434					Y	NO RPT					2

GALVAN RANCH N9 WELL #: 1 RRCID -> 236653 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6318 - 6536

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									
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	493					Y	NO RPT					4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH N4 WELL #: 1 RRCID -> 236656 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6016 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	491					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N1 WELL #: 1 RRCID -> 236657 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6194 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	363					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P6 WELL #: 1 RRCID -> 237364 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	997					Y	NO RPT					1

GALVAN RANCH N7 WELL #: 1 RRCID -> 237425 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6154 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	470					Y	NO RPT					3

GALVAN RANCH N6 WELL #: 1 RRCID -> 237538 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6127 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	363					Y	NO RPT					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	28	1 9	315	2	Y	1	1	1			1
07	1023	N	649	-0-	-374	-0-	50	1 9	598	2	Y	1					2
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	68	1 9	780	2	Y	2	2	1			2
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	69	1 9	789	2	Y	2	2	1			2
10	DLQ G-10		946	-0-	946	946	76	1	870	2	Y	-0-	1	1			1
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	946					Y	NO RPT					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
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									
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	448					Y	NO RPT					3

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
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									
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	569					Y	NO RPT					3

GALVAN RANCH P8 WELL #: 1 RRCID -> 239731 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6710 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1257					Y	NO RPT					4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH P10 WELL #: 1 RRCID -> 239739 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 6412 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1240					Y	NO RPT					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
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
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	129					Y	NO RPT					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
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
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1160					Y	NO RPT					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
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
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1132					Y	NO RPT					6

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH P9 WELL #: 1 RRCID -> 241100 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6459 - 6692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	976					Y	NO RPT					3

GALVAN RANCH L2 WELL #: 1 RRCID -> 241587 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5964 - 6055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	351					Y	NO RPT					6

GALVAN RANCH L3 WELL #: 1 RRCID -> 241589 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5951 - 6202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	609					Y	NO RPT					11

GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 241590 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6486 - 6760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	604					Y	NO RPT					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH P13 WELL #: 1 RRCID -> 241592 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6696 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1140	N	964	-0-	-176	-0-	78	1 6 9	880	2	Y	5	7	1			5
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	99	1 8 9	1179	2	Y	7					12
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	107	1 6 9	1227	2	Y	5	7	1			10
09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	86	1 6 9	983	2	Y	5	8	1			7
10	DLQ G-10		1104	-0-	1104	1104	88	1 8 9	1008	2	Y	7	7	1			7
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT					7

GALVAN RANCH P17 WELL #: 1 RRCID -> 241595 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6468 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	93	1 6 9	1045	2	Y	5	6	1			4
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	91	1 6 9	1082	2	Y	5					9
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	101	1 4 9	1161	2	Y	4	6	1			7
09	1140	N	1042	-0-	-98	-0-	83	1 6 9	953	2	Y	5	6	1			6
10	DLQ G-10		1034	-0-	1034	1034	82	1 7 9	945	2	Y	6	6	1			6
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1034					Y	NO RPT					6

GALVAN RANCH L6 WELL #: 1 RRCID -> 241612 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5972 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	690	N	559	-0-	-131	-0-	8	1 1 9	550	2	Y	1	1	1			5
07	682	N	388	-0-	-294	-0-	5	1 1 9	382	2	Y	1					6
08	775	N	560	-0-	-215	-0-	8	1 1 9	551	2	Y	1	1	1			6
09	570	N	426	-0-	-144	-0-	6	1 1 9	419	2	Y	1	1	1			6
10	DLQ G-10		476	-0-	476	476	7	1 1 9	468	2	Y	1	1	1			6
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	476					Y	NO RPT					6

GALVAN RANCH L4 WELL #: 1 RRCID -> 241625 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5978 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	1042	2	Y	1	1	1			4
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	937	2	Y	1					5
08	899	N	636	-0-	-263	-0-	9	1 1 9	626	2	Y	1	1	1			5
09	870	N	732	-0-	-138	-0-	11	1 1 9	720	2	Y	1	1	1			5
10	DLQ G-10		572	-0-	572	572	9	1 1 9	562	2	Y	1	1	1			5
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	572					Y	NO RPT					5

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH P7 WELL #: 1 RRCID -> 241641 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 6417 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1089					Y	NO RPT					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
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
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	502					Y	NO RPT					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
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
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	439					Y	NO RPT					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
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
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	516					Y	NO RPT					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	71	1 3 9	801	2	Y	3	4	1			3
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	97	1 3 9	1150	2	Y	3					6
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	107	1 3 9	1229	2	Y	3	4	1			5
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	90	1 3 9	1033	2	Y	3	4	1			4
10	DLQ G-10		1096	-0-	1096	1096	87	1 4 9	1005	2	Y	4	4	1			4
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1096					Y	NO RPT					4

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
06	1080	N	869	-0-	-211	-0-	12	1 1 9	856	2	Y	1	1	1			5
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	12	1 1 9	1014	2	Y	1					6
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	881	2	Y	1	1	1			6
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 1 9	966	2	Y	1	1	1			5
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	982					Y	NO RPT					5

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
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	6	1 1 9	405	2	Y	1	1	1			4
07	527	N	375	-0-	-152	-0-	4	1 1 9	370	2	Y	1					5
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	7	1 1 9	463	2	Y	1	1	1			5
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	6	1 1 9	439	2	Y	1	1	1			5
10	DLQ G-10		411	-0-	411	411	6	1 1 9	404	2	Y	1	1	1			5
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	411					Y	NO RPT					5

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
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	8	1 1 9	598	2	Y	1	1	1			7
07	496	N	379	-0-	-117	-0-	5	1 1 9	373	2	Y	1					8
08	837	N	625	-0-	-212	-0-	9	1 1 9	615	2	Y	1	1	1			8
09	600	N	487	-0-	-113	-0-	7	1 1 9	479	2	Y	1	1	1			8
10	DLQ G-10		445	-0-	445	445	7	1 1 9	437	2	Y	1	1	1			8
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	445					Y	NO RPT					8

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
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
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	326					Y	NO RPT					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH L8 WELL #: 1 RRCID -> 243096 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6018 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	377					Y	NO RPT					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
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
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					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
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
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	334					Y	NO RPT					2

GALVAN RANCH J10 WELL #: 1 RRCID -> 243100 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6100 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	299					Y	NO RPT					2

GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 243344 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6466 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1215					Y	NO RPT					4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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. GAS	(I) 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	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									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	423					Y	NO RPT					4

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. GAS	(I) 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	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									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	541					Y	NO RPT					3

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. GAS	(I) 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	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									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	1396					Y	NO RPT					6

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. GAS	(I) 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	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
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	627					Y	NO RPT					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
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									
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	985					Y	NO RPT					2

GALVAN RANCH J12 WELL #: 1 RRCID -> 247039 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6100 - 6330

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
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	260					Y	NO RPT					1

GALVAN RANCH J4 WELL #: 1 RRCID -> 247303 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6034 - 6288

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
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	913					Y	NO RPT					3

GALVAN RANCH J7 WELL #: 1 RRCID -> 247305 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292

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
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	378					Y	NO RPT					1

GALVAN RANCH J5 WELL #: 1 RRCID -> 247306 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196

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
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	554					Y	NO RPT					3

GALVAN RANCH J6 WELL #: 1 RRCID -> 247307 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305

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
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1037					Y	NO RPT					4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
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
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	404					Y	NO RPT					1

GALVAN RANCH P12 WELL #: 3 RRCID -> 247397 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1294					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 2 RRCID -> 247691 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6334 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1372					Y	NO RPT					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
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									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	482					Y	NO RPT					3

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
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									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	466					Y	NO RPT					6

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH K14 WELL #: 1 RRCID -> 248280 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5982 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	394					Y	NO RPT					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
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
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	469					Y	NO RPT					3

GALVAN RANCH J2 WELL #: 1 RRCID -> 248382 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5998 - 6158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L3 WELL #: 2 RRCID -> 248385 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	540					Y	NO RPT					5

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
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									
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					5

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH L2 WELL #: 2 RRCID -> 248552 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	219					Y	NO RPT					3

GALVAN RANCH L11 WELL #: 2 RRCID -> 248556 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	545					Y	NO RPT					5

GALVAN RANCH L11 WELL #: 3 RRCID -> 248557 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	528					Y	NO RPT					4

GALVAN F WELL #: 2 RRCID -> 248632 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6111 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	299					Y	NO RPT					3

GALVAN K WELL #: 4 RRCID -> 248634 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6179 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	420	N	335	-0-	-85	-0-	5	1	329	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	4	1	368	2	Y	3					4
							3	9									
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	7	1	435	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	4	1	299	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
10	DLQ G-10		399	-0-	399	399	6	1	391	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	399					Y	NO RPT					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	9	1	645	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	7	1	609	2	Y	1					4
							1	9									
08	651	N	413	-0-	-238	-0-	6	1	406	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	660	N	465	-0-	-195	-0-	7	1	457	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
10	DLQ G-10		441	-0-	441	441	7	1	433	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	441					Y	NO RPT					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
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	5	1	338	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	4	1	289	2	Y	1					2
							1	9									
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	6	1	379	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	6	1	424	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	DLQ G-10		380	-0-	380	380	6	1	373	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	380					Y	NO RPT					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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N2 WELL #: 1 RRCID -> 249419 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	776					Y	NO RPT					3

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
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									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN G WELL #: 2 RRCID -> 250190 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6100 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	532					Y	NO RPT					8

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
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									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	557					Y	NO RPT					5

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
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									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	361					Y	NO RPT					3

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
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									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	420					Y	NO RPT					5

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
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
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					5

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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
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
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					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
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
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					2

GALVAN C WELL #: 2 RRCID -> 250198 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5941 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L5 WELL #: 2 RRCID -> 251520 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					4

GALVAN RANCH J9 WELL #: 2 RRCID -> 251557 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					2

GALVAN J WELL #: 3 RRCID -> 251558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

GALVAN J WELL #: 2 RRCID -> 251563 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6126 - 6370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					5

GALVAN B WELL #: 3 RRCID -> 251564 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6096 - 6338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					4

GALVAN M WELL #: 2 RRCID -> 251959 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6175 - 6411

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					2

GALVAN RANCH J11 WELL #: 2 RRCID -> 252064 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6128 - 6360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					1

GALVAN RANCH J12 WELL #: 2 RRCID -> 252066 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6052 - 6288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
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									
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					8

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
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-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN G WELL #: 3 RRCID -> 252074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6154 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					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
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									
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					8

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
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									
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH N7 WELL #: 2 RRCID -> 252077 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6188 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					3

GALVAN RANCH P11 WELL #: 2 RRCID -> 252090 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6202 - 6520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	4	1	319	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	4	1	315	2	N	3					4
							3	9									
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	5	1	331	2	N	2	2	1			4
							2	9									
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	6	1	438	2	N	1	2	1			3
							1	9									
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	7	1	422	2	N	2	2	1			3
							2	9									
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					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. (I) GAS 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	1440	N	837	-0-	-603	-0-	68	1	761	2	N	7	10	1			7
							8	9									
07	899	N	816	-0-	-83	-0-	63	1	742	2	N	10					17
							11	9									
08	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	88	1	1007	2	N	8	11	1			14
							9	9									
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	76	1	870	2	N	7	11	1			10
							8	9									
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	70	1	804	2	N	11	11	1			10
							12	9									
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					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. (I) GAS 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	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	92	1	1033	2	N	2	3	1			2
							2	9									
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	93	1	1108	2	N	3					5
							3	9									
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	104	1	1198	2	N	2	3	1			4
							2	9									
09	1140	N	1013	-0-	-127	-0-	81	1	930	2	N	2	3	1			3
							2	9									
10	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	88	1	1014	2	N	3	3	1			3
							3	9									
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH N8 WELL #: 2 RRCID -> 252566 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6242 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	807	-0-	-3	-0-	11	1	794	2	N	2	2	1			2
							2	9									
07	806	N	629	-0-	-177	-0-	8	1	618	2	N	3					5
							3	9									
08	868	N	651	-0-	-217	-0-	10	1	639	2	N	2	2	1			5
							2	9									
09	810	N	556	-0-	-254	-0-	8	1	547	2	N	1	2	1			4
							1	9									
10	620	N	549	-0-	-71	-0-	8	1	539	2	N	2	2	1			4
							2	9									
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					4

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
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									
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					6

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
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									
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					3

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
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									
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					1

GALVAN RANCH K12 WELL #: 1 RRCID -> 253113 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5836 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	174					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH K10 WELL #: 1 RRCID -> 253124 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5920 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					1

GALVAN RANCH M16 WELL #: 1 RRCID -> 254790 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6078 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	715					Y	NO RPT					103

GALVAN RANCH M3 WELL #: 1 RRCID -> 254791 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5896 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	136					Y	NO RPT					-0-

GALVAN L WELL #: 3 RRCID -> 254901 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6290 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					3

GALVAN L WELL #: 4 RRCID -> 254902 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6222 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					6

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH K9 WELL #: 1 RRCID -> 254903 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5912 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	397					Y	NO RPT					1

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
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									
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					3

GALVAN RANCH P6 WELL #: 2 RRCID -> 254908 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					3

GALVAN RANCH H10 WELL #: 1 RRCID -> 255067 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6080 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	522					Y	NO RPT					258

GALVAN RANCH H13 WELL #: 1 RRCID -> 255068 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6132 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH H14 WELL #: 1 RRCID -> 255069 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH 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
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
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	377					Y	NO RPT					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
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
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	442					Y	NO RPT					2

GALVAN RANCH L5 WELL #: 3 RRCID -> 255121 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 1800 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	480	N	360	-0-	-120	-0-	5 1	1 9	354	2	N	1	1	1			5
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	5 1	1 9	418	2	N	1					6
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	429	2	N	1	1	1			6
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	5 1	1 9	354	2	N	-0-	1	1			5
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	457	2	N	1	1	1			5
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					5

GALVAN RANCH L4 WELL #: 3 RRCID -> 255212 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5946 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1440	N	1270	-0-	-170	-0-	17 1	1 9	1252	2	N	1	1	1			7
07	1395	N	1066	-0-	-329	-0-	13 1	1 9	1052	2	N	1					8
08	1426	N	967	-0-	-459	-0-	14 1	1 9	952	2	N	1	1	1			8
09	1260	N	748	-0-	-512	-0-	11 1	1 9	736	2	N	1	1	1			8
10	1054	N	960	-0-	-94	-0-	15 1	1 9	944	2	N	1	1	1			8
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					8

GALVAN RANCH D10 WELL #: 1 RRCID -> 255213 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5524 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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
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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH K11 WELL #: 1 RRCID -> 255216 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5870 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	284					Y	NO RPT					1

GALVAN RANCH O14 WELL #: 1 RRCID -> 255217 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	456					Y	NO RPT					90

GALVAN RANCH R12 WELL #: 1 RRCID -> 255712 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6507 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					4

GALVAN RANCH B8 WELL #: 1 RRCID -> 255714 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5590 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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
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									
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	196					N	NO RPT					62

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH I14 WELL #: 1 RRCID -> 255767 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					93

GALVAN RANCH J13 WELL #: 3 RRCID -> 255781 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6118 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					1

GALVAN RANCH M12 WELL #: 1 RRCID -> 255782 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	451					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH R19 WELL #: 1 RRCID -> 255784 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					6

GALVAN RANCH J7 WELL #: 3 RRCID -> 255905 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					1

GALVAN RANCH J8 WELL #: 2 RRCID -> 255906 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6090 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH N11 WELL #: 3 RRCID -> 256017 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6240 - 6500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
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									
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					5

GALVAN RANCH N12 WELL #: 2 RRCID -> 256020 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6596

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
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									
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					3

GALVAN RANCH P16 WELL #: 4 RRCID -> 256098 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6419 - 6684

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
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									
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					5

GALVAN RANCH P17 WELL #: 4 RRCID -> 256200 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6386 - 6572

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
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									
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					14

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
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									
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					3

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
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									
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					13

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
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									
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					5

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
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-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN F WELL #: 4 RRCID -> 256644 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6120 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH L10 WELL #: 4 RRCID -> 256834 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6025 - 6254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	330	N	324	-0-	-6	-0-	4	1	319	2	N	1	1	1			5
							1	9									
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	5	1	428	2	N	1					6
							1	9									
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	6	1	420	2	N	1	1	1			6
							1	9									
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	6	1	412	2	N	1	1	1			6
							1	9									
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	6	1	392	2	N	1	1	1			6
							1	9									
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					6

GALVAN B WELL #: 4 RRCID -> 256894 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6091 - 6335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					2

GALVAN RANCH K13 WELL #: 2 RRCID -> 256935 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5896 - 6164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					2

GALVAN RANCH K14 WELL #: 2 RRCID -> 257176 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5925 - 6034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					1

GALVAN RANCH P11 WELL #: 3 RRCID -> 257177 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6318 - 6586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					3

GALVAN RANCH D11 WELL #: 1H RRCID -> 257439 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5913 - 9595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH L9 WELL #: 2 RRCID -> 257808 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6040 - 6280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					5

GALVAN RANCH L10 WELL #: 3 RRCID -> 257811 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					5

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
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									
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					1

GALVAN RANCH PR19 WELL #: 1H RRCID -> 257985 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					9

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH P11 WELL #: 4 RRCID -> 257990 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640

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
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									
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					3

GALVAN RANCH P17 WELL #: 3 RRCID -> 258540 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 6568

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
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									
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					5

GALVAN RANCH P12 WELL #: 4 RRCID -> 259238 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6384 - 6658

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
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									
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					3

GALVAN RANCH K7 WELL #: 1H RRCID -> 259314 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 6099 - 8801

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
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									
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					289

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH L11 WELL #: 4 RRCID -> 259315 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6048 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					3

GALVAN RANCH J8 WELL #: 4 RRCID -> 259410 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6130 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					3

GALVAN RANCH P10 WELL #: 2 RRCID -> 259411 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6344 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					5

GALVAN RANCH K15 WELL #: 2 RRCID -> 259412 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5970 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 2 RRCID -> 259438 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6072 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH K14 WELL #: 3 RRCID -> 259699 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5960 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					1

GALVAN RANCH K13 WELL #: 3 RRCID -> 259701 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5916 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					1

GALVAN RANCH P8 WELL #: 3 RRCID -> 259729 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6474 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	93 8	1 9	1041	2	N	7	9	1			7
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	98 9	1 9	1157	2	N	8					15
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	105 7	1 9	1204	2	N	6	9	1			12
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	104 7	1 9	1190	2	N	6	9	1			9
10	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	98 10	1 9	1128	2	N	9	9	1			9
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					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
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	109 2	1 9	1223	2	N	2	2	1			2
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	94 1	1 9	1116	2	N	1					3
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	91 2	1 9	1043	2	N	2	2	1			3
09	1320	N	993	-0-	-327	-0-	79 1	1 9	913	2	N	1	2	1			2
10	1209	N	971	-0-	-238	-0-	77 2	1 9	892	2	N	2	2	1			2
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					2

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
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	96 7	1 9	1085	2	N	6	7	1			5
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	98 7	1 9	1165	2	N	6					11
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	102 6	1 9	1170	2	N	5	7	1			9
09	1200	N	1175	-0-	-25	-0-	94 6	1 9	1075	2	N	5	7	1			7
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	104 8	1 9	1196	2	N	7	7	1			7
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					7

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
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
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					1

GALVAN RANCH P13 WELL #: 4 RRCID -> 260705 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6401 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					3

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
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
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					4

GALVAN RANCH J9 WELL #: 3 RRCID -> 260740 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					2

GALVAN RANCH J11 WELL #: 3 RRCID -> 260743 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

GALVAN RANCH P6 WELL #: 4 RRCID -> 260744 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6287 - 6518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	96	1 6 9	1083	2	N	5	6	1			4
07	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	78	1 6 9	929	2	N	5					9
08	1240	N	920	-0-	-320	-0-	73	1 4 9	843	2	N	4	6	1			7
09	1200	N	800	-0-	-400	-0-	64	1 6 9	730	2	N	5	6	1			6
10	1023	N	943	-0-	-80	-0-	75	1 7 9	861	2	N	6	6	1			6
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					6

GALVAN RANCH J6 WELL #: 3 RRCID -> 260778 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6071 - 6146

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
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
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					4

GALVAN RANCH K15 WELL #: 3 RRCID -> 260781 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5965 - 6206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K16 WELL #: 2 RRCID -> 260782 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5953 - 6204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					1

GALVAN RANCH L3 WELL #: 4 RRCID -> 260900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5962 - 6192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1020	N	820	-0-	-200	-0-	11	1 2 9	807	2	N	2	2	1			10
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	9	1 2 9	717	2	N	2					12
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	12	1 2 9	787	2	N	2	2	1			12
09	810	N	686	-0-	-124	-0-	10	1 1 9	675	2	N	1	2	1			11
10	713	N	500	-0-	-213	-0-	8	1 2 9	490	2	N	2	2	1			11
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					11

GALVAN RANCH N9 WELL #: 3 RRCID -> 260901 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 6512

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
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-
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

GALVAN RANCH N9 WELL #: 4 RRCID -> 260902 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6263 - 6524

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
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									
11	90	N	NO RPT	-0-		-90	-0-					N	NO RPT					1

GALVAN RANCH P10 WELL #: 3 RRCID -> 261676 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6278 - 6524

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
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									
11	1320	N	NO RPT	-0-		-1320	-0-					N	NO RPT					10

GALVAN RANCH P9 WELL #: 3 RRCID -> 261677 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6428 - 6672

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
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									
11	30	N	NO RPT	-0-		-30	-0-					N	NO RPT					2

GALVAN RANCH N10 WELL #: 3 RRCID -> 261688 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6123 - 6362

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
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									
11	570	N	NO RPT	-0-		-570	-0-					N	NO RPT					3

GALVAN RANCH K14 WELL #: 4 RRCID -> 261689 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5944 - 6190

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
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-
11	360	N	NO RPT	-0-		-360	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH P9 WELL #: 4 RRCID -> 263827 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6502 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					4

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 043993 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	47	1	331	3	N	-0-					-0-
11	750	N	285	-0-	-465	-0-	36	1	249	3	N	-0-					-0-

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
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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	222	3	N	-0-					-0-
11	330	N	118	-0-	-212	-0-	3	1	115	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 045631 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2690 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	249	1	1772	3	N	-0-			-0-
*11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	283	1	1954	3	N	-0-			-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 054199 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2954 - 2960

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	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	155	1	1102	3	N	-0-			-0-
11	1170	N	1045	-0-	-125	-0-	132	1	913	3	N	-0-			-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 091696 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 2533 - 2962

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 091697 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 2702

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	N	-0-			-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 C RRCID -> 182705 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 2872 - 2878

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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	3	N	-0-			-0-
11	180	N	85	-0-	-95	-0-	8	1	77	3	N	-0-			-0-

W. V. BOOTH ET AL WELL #: 12 RRCID -> 197792 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2838 - 2841

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	15	-0-	15	15	3	1	12	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15						N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 7 RRCID -> 254643 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 2806 - 2816

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 234529 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3246 - 3253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2600) 52211 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SAUNDERS 106 WELL #: 3 RRCID -> 181385 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2581 - 2585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2800) 52211 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DIRKS BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 256646 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 2817 - 2827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	182	1	699	3	Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3363	-0-	363	363	312	1	3051	3	Y	-0-					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
TRIPHENE MIDDLETON WELL #: 2802 RRCID -> 256029 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2828 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS) 52215 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH, W. V. WELL #: B 1 RRCID -> 075410 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9596 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800) 52220 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 9039 RRCID -> 181767 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900) 52220 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
MEADOR STATE WELL #: 20 RRCID -> 249033 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2895 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

LAUREL (975) 52299 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 146963 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 970 - 980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
*11	3000	N	3147	-0-	147	270	503	1	2644	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
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	40	1	353	2	N	-0-					3

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. "F" WELL #: 16 RRCID -> 242207 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 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
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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	128	2	N	92					225
							101	9									
*11	150	N	106	-0-	-44	-0-	2	1	16	2	N	80					305
							88	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	586	R	586	-0-	-0-	-0-	55	1	528	2	N	3					63
							3	9									
11	540	#	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					63

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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 204766 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIBRE (QUEEN CITY) 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LIBRE WELL #: 1 RRCID -> 181308 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					127

LIBRE WELL #: 4 RRCID -> 182808 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10372 - 10407

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									
*11	997	X	997	-0-	-0-	-0-	111	1	882	2	N	4					99
							4	9									

LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10372 - 10407

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
*11	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	276	1	2186	2	N	-0-					109

LIBRE WELL #: 6 RRCID -> 184940 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10421 - 10450

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									
11	1080	N	1022	-0-	-58	-0-	114	1	899	2	Y	8					29
							9	9									

LIBRE WELL #: 9 RRCID -> 186059 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10438

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									
*11	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	146	1	1156	2	N	20					107
							22	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LIBRE WELL #: 11 RRCID -> 186070 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	870	X	543	-0-	-327	-0-	61	1	482	2	N	-0-					27

LIBRE WELL #: 8 RRCID -> 187009 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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
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
*11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	271	1	2146	2	Y	11					91
							12	9									

LIBRE WELL #: 14 RRCID -> 211545 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10489 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1890	X	1751	-0-	-139	-0-	194	1	1534	2	N	21					66
							23	9									

LIBRE WELL #: 13 RRCID -> 212273 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10448 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	281	1	2227	2	N	-0-					22

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 15 RRCID -> 212459 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10422 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
11	1500	X	1255	-0-		-245	-0-	141	1	1112	2	N	2					15
								2	9									

LIBRE WELL #: 18 RRCID -> 213312 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10373 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
11	2130	X	2129	-0-		-1	-0-	239	1	1890	2	N	-0-					30

LIBRE WELL #: 19 RRCID -> 213690 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10506 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
*11	1143	X	1143	-0-		-0-	-0-	127	1	1009	2	N	6					89
								7	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. GAS	(I) 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	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									
11	1350	X	1277	-0-		-73	-0-	143	1	1134	2	N	-0-					63

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE EAST WELL #: 3 RRCID -> 215120 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10401 - 10424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1380	X	1288	-0-	-92	-0-	144	1	1144	2	N	-0-					50

LIBRE WELL #: 17 RRCID -> 216115 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10405 - 10442

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
*11	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	292	1	2314	2	N	-0-					73

LIBRE WELL #: 27 RRCID -> 216535 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10448

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									
*11	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	133	1	1055	2	N	2					99
							2	9									

LIBRE WELL #: 16 RRCID -> 216582 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10472 - 10502

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
*11	330	N	99	-0-	-231	-0-	11	1	87	2	Y	1					54
							1	9									

LIBRE WELL #: 23 RRCID -> 216709 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10422

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
*11	T. A.		63	-0-	63	190	7	1	56	2	Y	-0-					18

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 20 RRCID -> 216976 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10400 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	900	N	836	-0-	-64	-0-	94	1	742	2	Y	-0-					131

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
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									
*11	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	295	1	2338	2	Y	2					99
							2	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
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
11	180	N	37	-0-	-143	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					5

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
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
11	630	X	581	-0-	-49	-0-	65	1	516	2	N	-0-					30

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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									
*11	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	112	1	886	2	N	2					72
							2	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
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									
*11	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	295	1	2332	2	Y	16					58
							18	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
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									
11	510	N	386	-0-	-124	-0-	43	1	343	2	Y	-0-					42

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
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									
*11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	85	1	675	2	N	-0-					80

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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
*11	600	N	431	-0-	-169	-0-	48	1	383	2	Y	-0-					76

LIBRE WELL #: 34 RRCID -> 222129 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10490 - 10510

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									
*11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	226	1	1785	2	Y	10					78
							11	9									

LIBRE WELL #: 33 RRCID -> 222202 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10340 - 10370

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
*11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	Y	-0-					35

LIBRE WELL #: 35 RRCID -> 222349 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10419

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									
11	3210	X	2802	-0-	-408	-0-	312	1	2466	2	Y	22					66
							24	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 36 RRCID -> 222399 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10391 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	149	1	1176	2	Y	7					36
							8	9									

LIBRE WELL #: 26 RRCID -> 222579 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10416 - 10435

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
*11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	27	1	214	2	Y	-0-					5

LIBRE WELL #: 37 RRCID -> 225664 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10560 - 10577

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	41	X	41	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	7					83
							8	9									
11	T. A.		41	-0-	41	41	4	1	33	2	Y	4					87
							4	9									

LIBRE WELL #: 25 RRCID -> 230017 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10473 - 10505

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									
*11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	53	1	419	2	Y	-0-					34

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE EAST WELL #: 10 RRCID -> 230535 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10599 - 10631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	45	1	358	2	Y	-0-					35

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

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-
11 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

06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11 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

06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11 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

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
11 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
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
11	390	N	-0-	-0-	-390	-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

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									
11	660	X	461	-0-	-199	-0-	39	1	418	2	N	4	6	1			162
							4	9									

BRUNI, LILIA WELL #: 6 RRCID -> 163688 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9116 - 9312

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									
11	1170	N	966	-0-	-204	-0-	81	1	881	2	N	4	6	1			2
							4	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 7 RRCID -> 163735 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9180 - 9230

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 8 RRCID -> 164874 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8982 - 9364

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									
*11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	52	1	566	2	Y	4	6	1			94
							4	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI-SUMMERS WELL #: 11 RRCID -> 169608 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8758 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3750	X	906	-0-	-2844	-0-	86	1	819	2	Y	1					3
							1	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
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									
*11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	324	1	3081	2	Y	15					26
							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
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									
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	312	2	Y	4	5	1			8
							4	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 15 RRCID -> 175840 COMPL. DATE 01/29/2000 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8769 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	208	2	N	4	5	1			51
							4	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI-SUMMERS WELL #: 18 RRCID -> 177871 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9311 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	266	1	2536	2	Y	9					15
							10	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
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									
*11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	338	2	Y	4	6	1			17
							4	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 19 RRCID -> 184068 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9253 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	26	1	251	2	Y	4					7
							4	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 21 RRCID -> 185325 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8903 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	510	N	506	-0-	-4	-0-	48	1	454	2	Y	4					7
							4	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 22 RRCID -> 190614 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8888 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	116 10	1 9	2013	2	N	9	1	1			27
07	2139	X	1971	-0-	-168	-0-	152 4	1 9	1815	2	N	4	4	1			27
08	2046	X	1595	-0-	-451	-0-	144 3	1 9	1448	2	N	3					30
09	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	114 4	1 9	2118	2	N	4	6	1			28
10	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	164 8	1 9	2038	2	N	7	6	1			29
11	2130	X	1958	-0-	-172	-0-	165 4	1 9	1789	2	N	4	6	1			27

LIZ (LOBO 6) 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 5 RRCID -> 221759 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8895 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-25029					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 45 RRCID -> 262327 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8604 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240	N	255	-0-	15 B	-68885	17 1	1 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 3	1 9	34	3	N	3					3
10	8	N	1178	-0-	1170 B	-67715	83 9	1 9	1086	3	N	8	5	1			6
11	8	N	870	-0-	862 B	-66853	57 4	1 9	809	3	N	4	6	1			4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 16 RRCID -> 155149 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8071 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					3
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					3

HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	970	-0-	-84	-0-	970	3			N	-0-					10
11	1050	X	950	-0-	-100	-0-	950	3			N	-0-					10

HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 204088 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 7047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214259 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	5 4	1 3	11	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
06	150	N	34	-0-	-116	-0-	8	1	18	2	N	-0-					2
							8	3									
07	155	N	92	-0-	-63	-0-	22	1	51	2	N	-0-					2
							19	3									
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	39	1	96	2	N	-0-					2
							36	3									
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	39	1	87	2	N	1					3
							31	3	1	9							
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	45	1	107	2	N	1					4
							39	3	1	9							
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	43	1	100	2	N	2					6
							36	3	2	9							

HUBBERD "B" WELL #: 6 RRCID -> 212827 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 8624 - 8710

06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	297	1	713	2	N	-0-					-0-
							255	3									
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	308	1	730	2	N	-0-					-0-
							269	3									
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	298	1	740	2	N	-0-					-0-
							276	3									
09	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	312	1	706	2	N	1					1
							255	3	1	9							
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	318	1	757	2	N	2					3
							278	3	2	9							
*11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	320	1	753	2	N	5					8
							267	3	6	9							

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					8
*11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					8

HUBBERD WELL #: 4 RRCID -> 149895 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237

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	2340	-0-	-16	-0-	2340	3			N	-0-					55
11	2370	X	2311	-0-	-59	-0-	2299	3	12	9	N	11	1	8			65

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD WELL #: 3 RRCID -> 149907 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1183	-0-	-212	-0-	1180	3	3	9	N	3					69
11	1260	X	1219	-0-	-41	-0-	1219	3			N	-0-					69

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 150071 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 8 RRCID -> 150833 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053

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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 6 RRCID -> 151297 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904

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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					38
*11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					38

HUBBERD WELL #: 12 RRCID -> 152213 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD WELL #: 11 RRCID -> 154061 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					13
11	390	X	139	-0-	-251	-0-	139	3			N	-0-					13

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 154103 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3647	3	9	9	N	8					72
11	3720	X	3693	-0-	-27	-0-	3692	3	1	9	N	1					73

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 196616 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456

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	2701	-0-	-213	-0-	2686	3	15	9	N	14					168
11	3030	X	1943	-0-	-1087	-0-	1942	3	1	9	N	1					169

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 63 RRCID -> 197020 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	831	-0-	-37	-0-	831	3			N	-0-					101
*11	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					101

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 71 RRCID -> 205357 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	3065	-0-	-4	-0-	3062	3	3	9	N	3					100
11	2970	X	2945	-0-	-25	-0-	2945	3			N	-0-					100

HUBBERD, WM. "C-1" WELL #: 76 RRCID -> 210773 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3136	-0-	-460	-0-	3136	3			N	-0-					39
11	3480	X	1927	-0-	-1553	-0-	1927	3			N	-0-					39

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 15 RRCID -> 135275 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3270	X	2461	-0-	-809	-0-	129	1	2331	3	Y	1					7
							1	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
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									
11	13080	X	12615	-0-	-465	-0-	664	1	11947	3	Y	4					37
							4	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 19 RRCID -> 153505 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2572	N	2572	-0-		-0-	-0-	169	1	2397	3	Y	5	8	1			3
								6	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 20 RRCID -> 153506 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7982 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	600	N	586	-0-		-14	-0-	39	1	546	3	Y	1	2	1			1
								1	9									

HUBBERD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 153621 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034

06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 21 RRCID -> 153714 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8155 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1318	N	1318	-0-		-0-	-0-	69	1	1248	3	Y	1					3
								1	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 22 RRCID -> 154928 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	37	1	652	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 24 RRCID -> 156918 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342

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-
11	5430	X	5221	-0-	-209	-0-	343	1	4878	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 25 RRCID -> 157551 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8254 - 8361

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									
11	20100	X	17674	-0-	-2426	-0-	1159	1	16467	3	Y	44	79	1			38
							48	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 28 RRCID -> 171237 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573

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									
11	4080	X	3987	-0-	-93	-0-	209	1	3777	3	N	1					13
							1	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 30 RRCID -> 173048 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549

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									
11	4980	X	4059	-0-	-921	-0-	214	1	3843	3	Y	2					17
							2	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 18 RRCID -> 183083 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	510	N	510	-0-		-0-	-0-	33	1	476	3	Y	1	2	1			1
								1	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
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									
11	660	N	566	-0-		-94	-0-	37	1	527	3	Y	2	3	1			3
								2	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 29 RRCID -> 197445 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8535 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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-
*11	189	N	189	-0-		-0-	-0-	10	1	179	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 37 RRCID -> 213305 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8589 - 8599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	30	N	10	-0-		-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 41 RRCID -> 222956 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8556 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	6520	X	6520	-0-		-0-	-0-	343	1	6175	3	N	2					20
								2	9									

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 43 RRCID -> 247401 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3540	X	713	-0-		-2827	-0-	46	1	653	3	N	13	22	1			14
								14	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 46 RRCID -> 260394 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3390	X	3341	-0-		-49	-0-	219	1	3111	3	N	10	16	1			9
								11	9									

LOCKHART (P-1, SOUTH) 54312 282 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 29 RRCID -> 209967 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3504 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	660	#	543	-0-		-117	-0-	268	1	242	2	N	30	40	1			43
								33	9									
07	682	#	551	-0-		-131	-0-	298	1	201	2	N	47	40	1			50
								52	9									
08	434	#	249	-0-		-185	-0-	118	1	96	2	N	32	40	1			42
								35	9									
09	540	#	251	-0-		-289	-0-	122	1	99	2	N	27	31	1			38
								30	9									
10	558	#	497	-0-		-61	-0-	241	1	213	2	N	39	39	1			38
								43	9									
11	540	#	485	-0-		-55	-0-	241	1	199	2	N	41	65	1			14
								45	9									

LOCKHART (PETTUS, GAS) 54312 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
MCLEAN, MARRS WELL #: 26 RRCID -> 199154 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3556 - 3562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	543	N	543	-0-		-0-	-0-	268	1	242	2	N	30	40	1			43
								33	9									
07	551	N	551	-0-		-0-	-0-	298	1	201	2	N	47	40	1			50
								52	9									
08	403	N	249	-0-		-154	-0-	118	1	96	2	N	32	40	1			42
								35	9									
09	540	N	261	-0-		-279	-0-	122	1	99	2	N	36	41	1			37
								40	9									
10	558	N	497	-0-		-61	-0-	241	1	213	2	N	39	39	1			37
								43	9									
*11	485	N	485	-0-		-0-	-0-	241	1	199	2	N	41	65	1			13
								45	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 2 RRCID -> 187581 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 12732 PERF. 12013 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	878	-0-	-442	-0-	60 12	1 9	806	3	Y	11	1	8			32
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	124 22	1 9	1058	3	Y	20	37	1	1	8	14
08	899	N	710	-0-	-189	-0-	62 8	1 9	640	3	Y	7					21
09	870	N	708	-0-	-162	-0-	60 19	1 9	629	3	Y	17	35	1			3
10	1209	N	711	-0-	-498	-0-	62 13	1 9	636	3	Y	12					15
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					15

CLARK-SAIN WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11855 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2850	X	2140	-0-	-710	-0-	120 41	1 9	1979	3	Y	37	1	8			43
07	2883	X	2076	-0-	-807	-0-	124 26	1 9	1926	3	Y	24	44	1	1	8	22
08	2790	X	1706	-0-	-1084	-0-	124 31	1 9	1551	3	Y	28					50
09	2130	N	1017	-0-	-1113	-0-	60 11	1 9	946	3	Y	10	36	1			24
10	2077	N	1143	-0-	-934	-0-	124 12	1 9	1007	3	Y	11					35
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					35

CLARK-SAIN WELL #: 4 RRCID -> 190023 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 11655 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	120 8	1 9	1423	3	Y	7	1	8			19
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	124 11	1 9	1373	3	Y	10	18	1	1	8	10
08	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	124 15	1 9	1243	3	Y	14					24
09	1410	N	1306	-0-	-104	-0-	120 11	1 9	1175	3	Y	10	26	1			8
10	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	124 14	1 9	1312	3	Y	13					21
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					21

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
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	2190	-0-	-104	-0-	124	1	2021	3	Y	41					48
							45	9									
11	2310	N	NO RPT	-0-	-2310	-0-					Y	NO RPT					48

CLARK-SAIN WELL #: 5 RRCID -> 198507 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12145 - 12174

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	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

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	286	-0-	-117	-0-	62	1	224	3	Y	-0-					13
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	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
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-
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	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
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
*11	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	9624	3	402	9	Y	365	362	1			5

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
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-
11	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
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-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDERS HEIRS 215 WELL #: 1 RRCID -> 162909 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 13745 PERF.12248 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	4950	1	6252	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
11	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
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
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	8	1	11	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
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-
11	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

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
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194

EXXON STATE WELL #: 1 RRCID -> 274742 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 14762 PERF. 9268 - 9278

06	8970	X	6634	-0-	-2336	-0-	2050	1	4500	3	N	76	189	1			237
							84	9									
07	9269	X	7475	-0-	-1794	-0-	1766	1	5619	3	N	82					319
							90	9									
08	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	2124	1	6690	3	N	73					392
							80	9									
*09	8190	X	6445	-0-	-1745	-0-	1677	1	4691	3	N	70	192	1			270
							77	9									
10	7688	X	7346	-0-	-342	-0-	1589	1	5682	3	N	68					339
							75	9									
11	8610	X	5386	-0-	-3224	-0-	2356	1	2975	3	N	50					388
							55	9									

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK) 54509 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
WELDER GU 217 WELL #: 1 RRCID -> 212340 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10409

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
*11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	768	1	596	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	990	X	808	-0-	-182	-0-	455	1	353	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	125	1	97	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
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-
11	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
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	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
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
11	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
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	35309	X	35309	-0-	-0-	-0-	35202	2	107	9	N	97	179	1			209
*10	34608	X	34608	-0-	-0-	-0-	34509	2	99	9	N	90	180	2			119
11	4860		32091	-0-	27231	27231	31967	2	124	9	N	113	145	1			87

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	9210	#	376	-0-	-8834	-0-	376	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
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
11	14B DENY		-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
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	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	134 73	1 9	616	2	Y	66					226
*11	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	129 7	1 9	423	2	Y	6					232

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 033892
EL MILAGRO "B" WELL #: B 1 RRCID -> 233632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8326 - 8530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 3 RRCID -> 233795 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

EL MILAGRO "B" WELL #: B 4 RRCID -> 235282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8388 - 8500

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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 179848 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612

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	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					67
11	570 X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					67

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705

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	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	-0-					-0-
11	750 X	NO RPT	-0-	-750	-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

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-
*11	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	902	1	5949	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 155715 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9071 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	300	N	116	-0-	-184	-0-	15	1	101	2	N	-0-					1

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 156168 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11320 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	621	1	4098	2	N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	270	X	260	-0-	-10	-0-	34	1	226	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
11	1590	X	1102	-0-	-488	-0-	145	1	957	2	N	-0-					31

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	456	X	456	-0-	-0-	-0-	60	1	396	2	N	-0-					39

PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1710	X	1460	-0-	-250	-0-	192	1	1268	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
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
11	1290	X	1004	-0-	-286	-0-	132	1	872	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
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									
11	3180	X	2554	-0-	-626	-0-	336	1	2218	2	N	-0-					52

PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	3270	X	2444	-0-	-826	-0-	322	1	2122	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859

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
11	1350	X	958	-0-	-392	-0-	126	1	832	2	N	-0-					23

PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930

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
11	1620	X	1521	-0-	-99	-0-	200	1	1321	2	N	-0-					35

PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948

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
11	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

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
11	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

06	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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BUSTAMANTE OIL COMPANY //CONT.// 112685
VELA, J. WELL #: 1 RRCID -> 246911 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7824 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WORLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235722 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8456

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-
*11	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	422	1	1839	3	N	7					7
							8	9									

WORLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236754 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516

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-
11	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

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-
11	3780	X	3581	-0-	-199	-0-	668	1	2905	3	N	7					7
							8	9									

FALCON WELL #: 1 RRCID -> 273219 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12878 - 12984

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
EL MILAGRO "C" WELL #: 1 RRCID -> 243579 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 2262 - 2310

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. //CONT.// 480181
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
11	2670	X	2584	-0-	-86	-0-	171	1	2413	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
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-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	26	1	363	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
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									
11	2670	X	2393	-0-	-277	-0-	176	1	2217	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 2A RRCID -> 117458 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2550	X	1716	-0-	-834	-0-	113	1	1603	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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-
11	900	X	857	-0-	-43	-0-	57	1	800	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
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									
11	5730	X	5107	-0-	-623	-0-	337	1	4770	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 127855 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	881	X	881	-0-	-0-	-0-	65	1	816	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
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									
11	3900	X	3738	-0-	-162	-0-	276	1	3462	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 129648 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	810	X	797	-0-	-13	-0-	59	1	738	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 4 RRCID -> 130138 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TESORO-YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 137162 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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									
11	2550	X	2276	-0-	-274	-0-	150	1	2126	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 5 RRCID -> 161346 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208

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-
11	3270	X	1617	-0-	-1653	-0-	107	1	1510	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
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									
11	3300	X	3187	-0-	-113	-0-	211	1	2976	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 2 RRCID -> 161739 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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									
11	4410	X	3541	-0-	-869	-0-	234	1	3307	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 4AT RRCID -> 163335 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	269	1	3802	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 3 RRCID -> 164394 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	387	1	5475	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 C RRCID -> 166019 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 T RRCID -> 166022 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	1320	X	978	-0-	-342	-0-	72	1	906	3	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 6 RRCID -> 166806 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874

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-
11	930	X	873	-0-	-57	-0-	64	1	809	3	N	-0-			-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 T RRCID -> 167483 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446

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-
11	780	X	715	-0-	-65	-0-	47	1	668	3	N	-0-			-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 C RRCID -> 167488 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 4 C RRCID -> 168411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

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-
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	N	-0-			-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 6 RRCID -> 171958 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10142 - 10180

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-
*11	358	X	358	-0-	-0-	-0-	26	1	332	3	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 10 RRCID -> 176543 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	780	X	748	-0-	-32	-0-	55	1	693	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 7 RRCID -> 177583 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995

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-
11	300	X	288	-0-	-12	-0-	21	1	267	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 7 RRCID -> 177815 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711

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									
11	4170	X	1617	-0-	-2553	-0-	119	1	1498	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 4 RRCID -> 178068 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784

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-
11	990	X	963	-0-	-27	-0-	71	1	892	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 9 RRCID -> 178277 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972

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-
*11	208	X	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 8 RRCID -> 179188 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914

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									
11	1980	X	1669	-0-	-311	-0-	123	1	1546	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, BALTAZAR WELL #: 4 RRCID -> 179209 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	5280	X	4466	-0-	-814	-0-	295	1	4171	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 11 RRCID -> 179323 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	5820	X	5806	-0-	-14	-0-	428	1	5378	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3 C RRCID -> 179421 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 9 RRCID -> 179529 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	3390	X	3318	-0-	-72	-0-	245	1	3073	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 2 RRCID -> 179660 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 179817 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	3210	X	3043	-0-	-167	-0-	201	1	2842	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MUNOZ, FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 179844 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1050	X	957	-0-	-93	-0-	63	1	894	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

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 180361 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704

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									
11	2460	X	1969	-0-	-491	-0-	130	1	1839	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496

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									
11	5460	X	5426	-0-	-34	-0-	400	1	5026	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 4 RRCID -> 182159 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896

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									
11	4200	X	3739	-0-	-461	-0-	247	1	3492	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 2 RRCID -> 183707 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9856 - 10784

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERNANDO MUNOZ WELL #: 6 C RRCID -> 183900 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450

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									
11	1830	X	980	-0-	-850	-0-	65	1	915	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860

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-
11	210	X	58	-0-	-152	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552

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									
11	7680	X	6340	-0-	-1340	-0-	419	1	5921	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 14 RRCID -> 186513 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532

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									
11	2940	X	2563	-0-	-377	-0-	189	1	2374	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 5 RRCID -> 187365 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280

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									
11	6330	X	5131	-0-	-1199	-0-	339	1	4792	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 13 RRCID -> 188114 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1710	X	1661	-0-	-49	-0-	122	1	1539	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 5 RRCID -> 188134 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 9902 - 11472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	90	X	34	-0-	-56	-0-	2	1	32	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
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									
11	1770	X	1096	-0-	-674	-0-	72	1	1024	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 6 RRCID -> 189841 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	4860	X	4119	-0-	-741	-0-	272	1	3847	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 10 RRCID -> 190602 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
11	4620	X	4377	-0-	-243	-0-	289	1	4088	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SERNA, DONATO WELL #: 3 RRCID -> 191625 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2400	X	2327	-0-	-73	-0-	154	1	2173	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 6 RRCID -> 191850 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	690	X	581	-0-	-109	-0-	38	1	543	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 T RRCID -> 192170 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	30	X	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 C RRCID -> 192171 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 192390 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 193940 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	2220	X	601	-0-	-1619	-0-	44	1	557	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	255	1	3608	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
*11	303	X	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 4 RRCID -> 198103 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11184 - 11594

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 199383 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 11252

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									
11	4290	X	3939	-0-	-351	-0-	260	1	3679	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 6A RRCID -> 201377 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 202589 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048

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-
11	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

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									
11	4050	X	3593	-0-	-457	-0-	237	1	3356	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 12 RRCID -> 212790 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334

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									
11	2790	X	2403	-0-	-387	-0-	177	1	2226	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 7 RRCID -> 214032 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430

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-
*11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 5 RRCID -> 219772 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888

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									
11	4800	X	4711	-0-	-89	-0-	347	1	4364	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BALTAZAR RAMOS WELL #: 8 RRCID -> 220127 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	720	X	578	-0-	-142	-0-	38	1	540	3	N	-0-					47

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
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-
11	750	X	500	-0-	-250	-0-	33	1	467	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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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									
11	4020	X	2911	-0-	-1109	-0-	192	1	2719	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 7A RRCID -> 245801 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	720	X	592	-0-	-128	-0-	1	1	591	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M. R. WELL #: 12 RRCID -> 247396 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10828 - 10848

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
11	6150	X	5600	-0-	-550	-0-	9	1	5591	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 218456 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4542 - 4554

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 222125 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4534 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 225320 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLARS WELL #: 1 RRCID -> 247236 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	6	X	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 U RRCID -> 030390 COMPL. DATE 05/04/1963 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	300	N	222	-0-	-78	-0-	15	1	207	3	N	-0-					-0-

VELA-LOPENO MINERALS LTD WELL #: 3 RRCID -> 193147 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 4582 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	4680	X	4418	-0-	-262	-0-	824	1	3577	3	N	15					107
							17	9									

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 8 RRCID -> 193818 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
*11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	82	1	373	3	Y	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 2 RRCID -> 197202 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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									
*11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	161	1	729	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 11 RRCID -> 200885 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721

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-
11	630	X	503	-0-	-127	-0-	37	1	466	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	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
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-
11	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
GONZALEZ WELL #: 1 RRCID -> 204108 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8410 - 8454

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-
*11	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	945	1	7467	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	206	1	135	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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

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
11	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

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	1093	-0-	-1046	-0-	660	1	433	2	Y	-0-					-0-
11	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, NORTH (COLE) 54885 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEWBRE, JERRY C., TRUSTEE 216741
DCRC SECTION 194 WELL #: 3 RRCID -> 277956 COMPL. DATE 07/18/2015 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1227 - 1229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-

LOPEZ, NW (WILCOX) 54887 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 1 RRCID -> 101202 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8834 - 8859

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
11	14B	DENY	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

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-
11	14B	DENY	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

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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
F. GONZALEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 170246 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

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
06	2130	N	1401	-0-	-729 B	-0-	656	1	744	2	Y	1					223
							1	9									
07	1705	N	1391	-0-	-314 B	-0-	541	1	844	2	Y	5					228
							6	9									
08	1829	N	1149	-0-	-680 B	-0-	699	1	450	2	Y	-0-					228
09	1410	N	1045	-0-	-365 B	-0-	553	1	492	2	Y	-0-	178	1			50
10	1395	N	1002	-0-	-393 B	-0-	496	1	506	2	Y	-0-					50
*11	1110	N	533	-0-	-577 B	-0-	411	1	122	2	Y	-0-					50

GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

06	810	N	587	-0-	-223 B	-612199	78	1	500	2	Y	8	5	1			17
							9	9									
07	868	N	362	-0-	-506 B	-612199	50	1	306	2	Y	5	9	1			13
							6	9									
08	744	N	257	-0-	-487 B	-612199	37	1	218	2	Y	2	4	1			11
							2	9									
09	600	N	197	-0-	-403 B	-612199	28	1	167	2	Y	2	3	1			10
							2	9									
10	372	N	314	-0-	-58 B	-612199	46	1	262	2	Y	5	5	1			10
							6	9									
11	240	N	260	-0-	20 B	-612179	39	1	217	2	Y	4	4	1			10
							4	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

06	DLQ G-10		142	-0-	142 B	-372780	19	1	123	2	Y	-0-					2
07	0	N	264	-0-	264 B	-372516	37	1	224	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
08	31	N	315	-0-	284 B	-372232	46	1	266	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	150	N	71	-0-	-79 B	-372232	10	1	60	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	62	N	84	-0-	22 B	-372210	12	1	71	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	60	N	216	-0-	156 B	-372054	32	1	181	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180

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
*11	180	N	217	-0-	37 B	-311210	33	1	184	2	Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628

06	240	N	119	-0-	-121 B	-663402	16	1	102	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	217	N	130	-0-	-87 B	-663402	18	1	110	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	217	N	163	-0-	-54 B	-663402	24	1	138	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	120	N	156	-0-	36 B	-663366	22	1	132	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	124	N	109	-0-	-15 B	-663366	16	1	91	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*11	150	N	160	-0-	10 B	-663356	24	1	133	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 5 RRCID -> 224738 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	120	N	94	-0-	-26 B	-615355	14	1	78	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	2220	N	2193	-0-	-27 B	-694727	328	1	1829	2	Y	33	36	1			3
							36	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	330	N	112	-0-	-218 B	-782912	17	1	93	2	Y	2	2	1			32
							2	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-528599					Y	22					82

GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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
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-
11	60	N	77	-0-	17 B	-86051	12	1	65	2	Y	-0-					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560

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									
11	1290	N	1123	-0-	-167 B	-423046	168	1	936	2	Y	17	18	1			12
							19	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568

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
*11	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

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
11	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

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									
11	5310	X	4841	-0-	-469 B	-0-	724	1	4036	2	Y	74	80	1			18
							81	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	60	N	95	-0-		35 B	-79038	14	1	79	2	Y	2	2	1			-0-
								2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	4290	X	5203	-0-		913 B	-80761	778	1	4337	2	Y	80	86	1			7
								88	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2820	X	2585	-0-		-235 B	-289947	393	1	2192	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	540	N	424	-0-		-116 B	-0-	63	1	354	2	Y	6	7	1			-0-
								7	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	720	N	1921	-0-	1201 B	-558652	292	1	1629	2	Y	-0-					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538

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
11	30	N	14	-0-	-16 B	-87478	2	1	12	2	Y	-0-					32

GRUY, DAGMAR WELL #: 20 RRCID -> 235499 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7904 - 8490

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									
11	60	N	107	-0-	47 B	-9640	16	1	89	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568

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
11	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

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
11	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
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									
*11	1560	N	1560	-0-	-0-	B	-0-	233	1	1301	2	Y	24	26	1			4
								26	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

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									
*11	2264	N	2264	-0-	-0-	B	-0-	339	1	1888	2	Y	34	37	1			4
								37	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412

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
11	5730	X	5217	-0-	-513	B	-0-	794	1	4423	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
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
*11	1846	N	1846	-0-	-0- B	-0-	281	1	1565	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
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									
*11	1687	N	1687	-0-	-0- B	-0-	252	1	1406	2	Y	26	28	1			7
							29	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
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									
11	1050	N	987	-0-	-63 B	-0-	148	1	822	2	Y	15	16	1			-0-
							17	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
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									
*11	1140	X	716	-0-	-424 B	-0-	107	1	596	2	N	12	12	1			23
							13	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
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 2 RRCID -> 223085 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480

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									
*11	4546	X	4546	-0-	-0-	B	-0-	295	1	4248	2	Y	3					127
								3	9									

GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607

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-
11	1440	N	1220	-0-	-220	B	-0-	260	1	960	2	Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 6 RRCID -> 226976 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 3 RRCID -> 232259 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578

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-
11	600	N	531	-0-	-69	B	-0-	25	1	506	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

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
11	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	B	-0-					N	NO RPT					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
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
11	360	X	NO RPT	-0-	-360 B	-0-					N	NO RPT					111

FROST BANK WELL #: 3 RRCID -> 221497 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 8204

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-
11	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

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					70

FROST BANK WELL #: 5 RRCID -> 222842 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236

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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					100

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 201324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278

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									
11	510	N	450	-0-	-60 B	-0-	25	1	419	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
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									
11	270	X	230	-0-	-40 B	-1454	13	1	215	2	N	2	2	1			128
							2	9									

PEAL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 202605 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8044 - 8286

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
11	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

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
11	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

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-
11	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

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									
11	420	X	154	-0-	-266 B	-0-	8	1	136	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
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									
11	1200	N	1094	-0-	-106 B	-0-	61	1	1021	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
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
*11	5278	X	5278	-0-	-0- B	-0-	286	1	4784	2	N	189	174	1			40
							208	9									

PEAL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 219648 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7776 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2160	X	1577	-0-	-583 B	-0-	88	1	1468	2	N	19	19	1			134
							21	9									

PEAL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 221729 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8275 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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
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									
11	5400	X	4608	-0-	-792 B	-0-	257	1	4300	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
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
11	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

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									
11	4740	X	4003	-0-	-737	B	-0-	223	1	3736	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

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									
11	3300	X	2266	-0-	-1034	B	-0-	126	1	2107	2	N	30	30	1			85
								33	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 199341 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 8812 - 9210

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									
*11	705	X	705	-0-	-0-		-0-	327	1	376	2	N	2					104
								2	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
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									
*11	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	655	1	752	2	N	2					42
							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
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									
*11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	77	1	2077	2	Y	22	26	1			4
							24	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
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									
11	6060	X	5159	-0-	-901	-0-	175	1	4723	2	Y	237	284	1			44
							261	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
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									
11	3420	X	2702	-0-	-718	-0-	93	1	2507	2	Y	93	112	1			17
							102	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
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									
*11	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	177	1	4784	2	Y	72	89	1			13
							79	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9810 - 10616

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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									
11	5520	X	2119	-0-	-3401	-0-	74	1	1991	2	Y	49	68	1			9
							54	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	5040	X	4171	-0-	-869	-0-	145	1	3924	2	Y	93	109	1			17
							102	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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									
11	14B	DENY	2343	-0-	2343	6243	80	1	2162	2	Y	92	128	1			17
							101	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720

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									
11	2670	X	2380	-0-	-290	-0-	84	1	2265	2	Y	28	34	1			5
							31	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10288 - 10366

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
11	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

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
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	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
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 112164 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 12689 PERF.10384 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
11	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					157
11	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					157

LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
11	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
11	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-

PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3570	X	1896	-0-	-1674	-0-	66	1	1817	3	Y	12	23	0			21
							13	9									
07	3689	X	1725	-0-	-1964	-0-	63	1	1643	3	Y	17	22	0			16
							19	9									
08	3565	X	1097	-0-	-2468	-0-	38	1	1029	3	Y	27	22	0			21
							30	9									
09	2460	X	1685	-0-	-775	-0-	54	1	1595	3	Y	33	23	0			31
							36	9									
10	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					31
11	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-					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	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4350	X	2089	-0-	-2261	-0-	72	1	1991	3	Y	24	20	0			33
							26	9									
07	3348	X	1958	-0-	-1390	-0-	70	1	1851	3	Y	34	35	0			32
							37	9									
08	3565	X	1383	-0-	-2182	-0-	48	1	1277	3	Y	53	44	0			41
							58	9									
09	3450	X	2834	-0-	-616	-0-	90	1	2676	3	Y	62	45	0			58
							68	9									
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					58
11	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-					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	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
11	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L.LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3720	X	3023	-0-	-697	-0-	856	1	2143	2	N	22	301	7			22
							24	9									
*02	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	821	1	2341	2	N	33					55
							36	9									
*03	3379	X	3239	-0-	-140	-0-	794	1	2423	2	N	20					75
							22	9									
*04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	868	1	2382	2	N	64	57	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									
11	3240	X	2910	-0-	-330	-0-	674	1	2193	2	N	39	192	1			84
							43	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	7			-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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SKIPPER WELL #: 4 RRCID -> 230772 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9727 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	7			-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-
11	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-	152	7			-0-
*02	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	579	1	1649	2	N	5					5
							6	9									
*03	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	647	1	1974	2	N	27					32
							30	9									
*04	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	632	1	1733	2	N	111					143
							122	9									
*05	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	632	1	1828	2	N	27					170
							30	9									
*06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	622	1	1706	2	N	-0-					170
*07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	645	1	1748	2	N	19	70	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									
*11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	570	1	1855	2	N	18					158
							20	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SKIPPER WELL #: 6 RRCID -> 241985 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25	7			-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-
*11	1136	X	1048	-0-	-88	-0-	245	1	797	2	N	5					5
							6	9									

MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245527 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10194 - 10380

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
*11	964	X	964	-0-	-0-	-0-	956	3	8	9	N	7					135

LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
GLORIA LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 280268 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13438

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
11	22800	X	16414	-0-	-6386	-0-	14989	2	1425	9	N	1295	1391	1			235

GLORIA LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 282310 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13135 - 13460

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
*11	34483	X	34483	-0-	-0-	-0-	32306	2	2177	9	N	1979	2196	1			145

MERIT ENERGY COMPANY 561136
LOPEZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 240990 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10164 - 11556

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
11	3480	X	2937	-0-	-543	-0-	2681	2	256	9	N	233	365	1			58

LOPEZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242334 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10566 - 11155

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
11	3540	X	2447	-0-	-1093	-0-	2311	2	136	9	N	124	180	1			168

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
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
11	0	N	-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
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
11	4020	X	3447	-0-	-573	-0-	3298	2	149	9	N	135	181	1			137

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
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
11	2070	X	1767	-0-	-303	-0-	1697	2	70	9	N	64					144

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
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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

LOPEZ, H. WELL #: 7 RRCID -> 256388 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	356	2	41	9	N	37					125

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
11	14760	X	13712	-0-	-1048	-0-	13351	2	361	9	Y	328	294	1			92

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LOPEZ, H. WELL #: 10 RRCID -> 265954 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
11	22590	X	19907	-0-	-2683	-0-	19410	2	497	9	Y	452	405	1			127

LOPEZ, H. WELL #: 12 RRCID -> 270285 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11070 - 11600

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
*11	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6247	2	227	9	Y	206	185	1			58

LOPEZ, H. WELL #: 13 RRCID -> 271189 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10690 - 11840

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
11	14010	X	13186	-0-	-824	-0-	13182	2	4	9	Y	4	4	1			1

LOPEZ, H. WELL #: 14 RRCID -> 272979 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10594 - 11850

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
11	22500	X	20625	-0-	-1875	-0-	20538	2	87	9	Y	79	71	1			22

LOPEZ, H. WELL #: 16 RRCID -> 274763 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 12119 PERF.10686 - 11550

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
11	16350	X	356	-0-	-15994	-0-	1	2	355	9	Y	323	289	1			91

LOPEZ, H. WELL #: 15 RRCID -> 275432 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10520 - 11630

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
11	15810	X	489	-0-	-15321	-0-	19	2	470	9	Y	427	383	1			120

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LONGORIA, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 277363 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 10100 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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2017 - PLUGGED 03/22/17

GLORIA G. LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 277700 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 11396

06	48960	X	31529	-0-	-17431	-0-	450	1	30242	2	N	761	759	1			317
							837	9									
07	47802	X	15579	-0-	-32223	-0-	195	1	15144	2	N	218	192	1			343
							240	9									
08	43617	X	-0-	-0-	-43617	-0-					N	-0-					343
09	42210	X	16886	-0-	-25324	-0-	120	1	16102	2	N	604	569	1			378
							664	9									
10	35712	X	32960	-0-	-2752	-0-	240	1	31763	2	N	870	735	1			513
							957	9									
11	31530	X	30620	-0-	-910	-0-	240	1	29603	2	N	706	996	1			223
							777	9									

GLICK RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 279142 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10680 - 10858

06	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	210	1	6783	2	N	173	190	1			143
							190	9									
07	5890	X	3055	-0-	-2835	-0-	38	1	2932	2	N	77					220
							85	9									
08	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					220
09	7170	X	5922	-0-	-1248	-0-	19	1	5676	2	N	206	369	1			57
							227	9									
10	7409	X	6742	-0-	-667	-0-	90	1	6445	2	N	188					245
							207	9									
11	7170	X	4902	-0-	-2268	-0-	90	1	4733	2	N	72	185	1			132
							79	9									

GLORIA G. LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 279600 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10592 - 11018

06	18420	X	11491	-0-	-6929	-0-	150	1	10836	2	N	459	382	1			305
							505	9									
07	17081	X	5716	-0-	-11365	-0-	75	1	5316	2	N	295	183	1			417
							325	9									
08	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-					N	-0-					417
09	13800	X	8998	-0-	-4802	-0-	60	1	8513	2	N	386	570	1			233
							425	9									
*10	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	120	1	14049	2	N	853	574	1			512
							938	9									
*11	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	120	1	12107	2	N	491	696	1			307
							540	9									

VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 2 RRCID -> 193837 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8912 - 9090

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG 10900 S) 54895 681 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
LONGORIA, O. ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 105558 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4830 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

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-
11	240	N	132	-0-	-108	-0-	5	1	127	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (F-2) 54955 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 43 F RRCID -> 140466 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	5588 X	5588	-0-	-0-	2993	5577	2	11	9	N	10					40
11	5130	4691	-0-	-439	2554	4660	2	31	9	N	28					68

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
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-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	21	1	64	2	N	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 28 F RRCID -> 133154 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 6900

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 D RRCID -> 138357 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7070 - 7080

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (UF-50) 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 140473 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4206 - 4210

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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 #: 47 D RRCID -> 165221 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4302 - 4317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 44 RRCID -> 178229 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 4221 - 4228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
*11	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					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
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-
11	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	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
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
11	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
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
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					62

SCHALEBEN WELL #: 1 RRCID -> 129129 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 16169 PERF.13296 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	196	1	1237	2	N	-0-					-0-

HILL, J.H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131020 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13414 PERF.12840 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	480	N	421	-0-	-59	-0-	100	1	311	2	Y	9					27
							10	9									

GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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									
*11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	290	1	903	2	N	1					70
							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
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									
11	2520	X	2112	-0-	-408	-0-	512	1	1591	2	Y	8					27
							9	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
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-
11	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
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									
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	92	1	284	2	N	8					22
							9	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
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									
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	75	1	234	2	N	8					27
							9	9									

SWOLI WELL #: 4 RRCID -> 171373 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 12887 PERF. 9684 - 9696

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-
*11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	120	1	373	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWEST OIL & LAND, INC. WELL #: 3 RRCID -> 223395 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10336 - 10342

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									
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	102	1	316	2	Y	8					27
							9	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 133970 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5112 - 5132

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 F RRCID -> 136185 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 5294 - 5304

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

LOS INDIOS, W. (MF-113) 54962 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 35 F RRCID -> 135941 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5188 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-50) 54962 926 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A W WELL #: 2D RRCID -> 160727 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4190 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BEAURLINE, A W WELL #: 1 RRCID -> 162807 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90) 54962 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2F RRCID -> 114769 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4391 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 47 F RRCID -> 162728 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4511 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	2430	X	1877	-0-	-553	-0-	830 8	1 9	1039	2	Y	7					131
07	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	908 12	1 9	1277	2	Y	11	128	1			14
08	1860	X	1658	-0-	-202	-0-	666	1	992	2	Y	-0-					14
09	1890	X	1649	-0-	-241	-0-	562 1	1 9	1086	2	Y	1					15
10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	831 6	1 9	2050	2	Y	5					20
*11	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	844 18	1 9	1687	2	Y	16					36

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
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-
11	2130	X	1967	-0-	-163	-0-	215	1	1752	2	N	-0-					-0-

FGG RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 180622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11307 PERF. 10960 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	547	1	4448	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
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-
11	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	141	1	1144	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 170415 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11102 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 187147 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 45 RRCID -> 188052 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 10864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2070	X	1832	-0-	-238	-0-	106	1	1725	2	N	1	2	1			1
							1	9									

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 188053 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 192326 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 228765 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 11178

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									
11	3090	X	282	-0-	-2808	-0-	16	1	266	2	N	-0-	3	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 177 RRCID -> 228788 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603

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									
11	3600	X	2337	-0-	-1263	-0-	135	1	2201	2	N	1	3	1			1
							1	9									

LOS MOGOTES (LOBO 6) 54976 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 167995 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11004 - 11016

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-
11	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

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
11	900	X	750	-0-	-150	-0-	43	1	707	2	N	-0-	1	1			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 148985 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7422 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	270	N	218	-0-	-52	-0-	23	1	195	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL WELL #: 4 RRCID -> 262701 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 7611 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, S. WELL #: 1 RRCID -> 274966 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7001 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	161	1	858	2	Y	-0-					1

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 275532 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7212 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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	119	X	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 11 RRCID -> 137350 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7443 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	26	1	382	2	N	-0-					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 157333 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	36	1	535	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: B 1 RRCID -> 235509 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8422 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-

LAS LOMAS SERVICES, LLC 487622
BENAVIDES TRUST WELL #: 11 RRCID -> 228757 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8963 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 9 RRCID -> 117516 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7417 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	108	1	1754	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 10 RRCID -> 118406 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
*11	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	154	1	2997	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 14 RRCID -> 127932 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 5198 - 5663

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									
*11	3000	N	28601	-0-	25601	84676	1656	1	26937	2	Y	7	16	1			8
							8	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 15 RRCID -> 130482 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7362 - 7678

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									
11	8610	X	6566	-0-	-2044	-0-	380	1	6185	2	Y	1	8	1			2
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 16 RRCID -> 133456 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7370 - 7600

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
11	2100	N	1860	-0-	-240	-0-	108	1	1751	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 17 RRCID -> 136855 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7491 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	4260	X	2792	-0-	-1468	-0-	162	1	2629	2	Y	1	4	1			1
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 19 RRCID -> 136857 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544

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-
*11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 21 RRCID -> 137351 COMPL. DATE 10/29/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9852 - 9958

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-
11	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

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-
11	330	N	254	-0-	-76	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-

NEEL, BESS M. WELL #: 1 RRCID -> 137881 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7432 - 7652

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
11	330	N	256	-0-	-74	-0-	15	1	241	2	N	-0-					40

NEEL, BESS M. WELL #: 2 RRCID -> 138577 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7358 - 7542

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
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-					27

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 22 A RRCID -> 138969 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9150 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	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
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-
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	340	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
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-
11	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
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-
11	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
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
*11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	112	1	1829	2	N	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 25 RRCID -> 148855 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8145 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 164338 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9491 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 35 RRCID -> 167075 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9278 - 9235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	71 1	1 9	1447	2	N	1	2	1			-0-
07	1767	N	467	-0-	-1300	-0-	27 1	1 9	439	2	N	1					1
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	37	1	619	2	N	-0-					1
09	1530	N	152	-0-	-1378	-0-	9	1	143	2	N	-0-					1
10	465	N	302	-0-	-163	-0-	16	1	286	2	N	-0-					1
*11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	73	1	1427	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 36 RRCID -> 167548 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	3017	-0-	17	17	141 2	1 9	2874	2	N	2	2	1			1
07	2139	N	1920	-0-	-219	-0-	111 1	1 9	1808	2	N	1					2
08	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	174 1	1 9	2893	2	N	1	1	1			2
09	2700	X	2144	-0-	-556	-0-	128 1	1 9	2015	2	N	1					3
10	2790	X	2776	-0-	-14	-0-	150	1	2626	2	N	-0-					3
11	2700	X	2059	-0-	-641	-0-	100	1	1959	2	N	-0-	3	1			-0-

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
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	1 9	749	2	N	1					1
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	39	1	685	2	N	-0-					1
11	600	N	436	-0-	-164	-0-	21	1	415	2	N	-0-	1	1			-0-

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 34 RRCID -> 169177 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	54	1	876	2	Y	-0-	1	1			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 38 RRCID -> 175453 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1380	N	1162	-0-	-218	-0-	57	1	1105	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 39 RRCID -> 176006 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	8250	X	6856	-0-	-1394	-0-	397	1	6458	2	N	1	7	1			2
							1	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 42 RRCID -> 176473 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 43 RRCID -> 178540 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099

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
11	1050	N	820	-0-	-230	-0-	40	1	780	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061

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-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	19	1	308	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 48 RRCID -> 179299 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9150

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
*11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	2	N	-0-					7

HAYNES, LEONARD WELL #: 49 RRCID -> 179855 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10091 - 10208

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	3000	N	3099	-0-	99	99	151	1	2948	2	N	-0-	1	1			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 180534 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	9	1	150	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
11	14B2 EXT		14089	-0-	14089	23788	687 6	1 9	13396	2	N	5	2	1			5

HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 185290 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2430	X	1851	-0-	-579	-0-	107	1	1744	2	N	-0-	3	1			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 53 RRCID -> 185373 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	511	2	N	-0-	1	1			-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	423	2	N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	33	1	554	2	N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	32	1	509	2	N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	26	1	452	2	N	-0-					-0-
11	570	N	496	-0-	-74	-0-	24	1	472	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 61 RRCID -> 186017 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 66 RRCID -> 186194 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	100	1	1404	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	100	1	1486	2	N	-0-					1
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	86	1	1242	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	87	1	1258	2	N	-0-					1
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	92	1	1501	2	N	-0-					1
*11	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	95	1	1549	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
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
11	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	54	1	1047	2	N	-0-	1	1			-0-

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
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-
11	480	N	139	-0-	-341	-0-	8	1	131	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 55 RRCID -> 186828 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9520 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	192	1 9	2707	2	N	1	2	1			54
07	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	198	1 9	2946	2	N	1					55
08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	186	1 9	2672	2	N	1	1	1			55
09	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	161	1 9	2339	2	N	1					56
10	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	163	1 9	2672	2	N	1					57
*11	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	154	1	2498	2	N	-0-	3	1			54

HAYNES, L. WELL #: 64 RRCID -> 186880 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9008 - 10268

06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	110	1 2 9	2238	2	N	2	2	1			1
07	2108	N	1792	-0-	-316	-0-	103	1	1689	2	N	-0-					1
08	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	136	1 9	2252	2	N	1	1	1			1
09	2370	N	2215	-0-	-155	-0-	132	1 9	2082	2	N	1					2
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	128	1 9	2234	2	N	-0-					2
11	2310	N	2201	-0-	-109	-0-	107	1 9	2093	2	N	1	2	1			1

HAYNES, LEONARD WELL #: 54 RRCID -> 186985 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9286 - 10292

06	3000	N	3348	-0-	348	1042	156	1 2 9	3190	2	N	2	2	1			1
07	3100	N	2755	-0-	-345	697	159	1 9	2595	2	N	1					2
08	3100	N	3774	-0-	674	1371	214	1 9	3559	2	N	1	1	1			2
09	3784	X	2413	-0-	-1371	-0-	144	1	2269	2	N	-0-					2
10	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	137	1 9	2387	2	N	1					3
*11	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	124	1 9	2409	2	N	1	3	1			1

HAYNES, LEONARD WELL #: 56 RRCID -> 187852 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10279 - 10421

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 63 RRCID -> 188004 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8316 - 8833

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
F. G. G. RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 188050 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	182	1	2957	2	N	1	4	1			1
							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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 70 RRCID -> 188904 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	11	1	179	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
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									
*11	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	180	1	2923	2	N	-0-	3	1			1

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
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
11	990	N	831	-0-	-159	-0-	48	1	782	2	N	1					38
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 189374 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 72 RRCID -> 189427 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5370	X	4680	-0-	-690	-0-	309 3	1 9	4368	2	N	3	4	1			15
07	5549	X	5169	-0-	-380	-0-	324 2	1 9	4843	2	N	2					17
08	4991	X	4809	-0-	-182	-0-	313 1	1 9	4495	2	N	1	1	1			17
09	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	333 1	1 9	4838	2	N	1					18
10	5177	X	5115	-0-	-62	-0-	295 1	1 9	4819	2	N	1					19
11	5010	X	4890	-0-	-120	-0-	283 1	1 9	4606	2	N	1	5	1			15

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 68 RRCID -> 189721 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 14708 PERF.10396 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	42	1	828	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 58 RRCID -> 189965 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9588

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									
*11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	35	1	573	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 59 RRCID -> 190228 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642

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-
*11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	46	1	753	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 73 RRCID -> 190381 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126

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
*11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	117	1	1904	2	N	1	2	1			30
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 74 RRCID -> 190383 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9817 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	494	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 190702 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
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									
*11	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	206	1	3352	2	N	-0-	3	1			47

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 82 RRCID -> 192312 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	510	N	472	-0-	-38	-0-	27	1	445	2	N	-0-	1	1			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2880	X	2536	-0-	-344	-0-	147	1	2388	2	N	1	4	1			25
							1	9									

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	65	1	1050	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 83 RRCID -> 193933 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10236 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2220	N	2046	-0-	-174	-0-	100	1	1946	2	N	-0-	2	1			1

HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 193953 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8143 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2880	X	2306	-0-	-574	-0-	134	1	2172	2	N	-0-	3	1			34

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 76 RRCID -> 194408 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2460	N	2327	-0-	-133	-0-	154	1 9	2172	2	N	1	2	1			1
07	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	155	1	2310	2	N	-0-					1
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	145	1 9	2087	2	N	1	1	1			1
09	2340	N	2225	-0-	-115	-0-	143	1 9	2081	2	N	1					2
10	2480	N	2307	-0-	-173	-0-	133	1 9	2173	2	N	1					3
*11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	129	1	2091	2	N	-0-	2	1			1

HAYNES, L. WELL #: 86 RRCID -> 194503 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10060 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	113	1	2210	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 195097 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 87 RRCID -> 195098 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8099 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 84 RRCID -> 195207 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10325 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2845	N	2662	-0-	-183	-0-	124	1 9	2537	2	N	1	2	1			-0-
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	143	1 9	2339	2	N	1					1
08	3100	N	3114	-0-	14	14	177	1 9	2936	2	N	1	1	1			1
09	2932	X	2918	-0-	-14	-0-	174	1	2744	2	N	-0-					1
10	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	154	1 9	2695	2	N	1					2
*11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	131	1 9	2555	2	N	1	2	1			1

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 196185 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 33 RRCID -> 196376 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9478 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1290	N	1233	-0-	-57	-0-	71	1	1162	2	N	-0-	1	1			16

HAYNES, L. WELL #: 92 RRCID -> 196863 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	41	1	572	2	N	-0-	1	1			-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	44	1	658	2	N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	43	1	622	2	N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	42	1	617	2	N	1					1
							1	9									
10	713	N	639	-0-	-74	-0-	37	1	602	2	N	-0-					1
11	630	N	576	-0-	-54	-0-	33	1	543	2	N	-0-	1	1			-0-

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
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									
*11	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	253	1	4123	2	N	-0-	3	1			1

HAYNES, L. WELL #: 91 RRCID -> 197014 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 96 RRCID -> 197664 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 10130 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	570	N	542	-0-	-28	-0-	26	1	515	2	N	1					-0-
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 97 RRCID -> 197704 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	656	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 198142 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 94 RRCID -> 198145 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	240	1	3911	2	N	2	4	1			70
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 99 RRCID -> 198384 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9380 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	390	N	350	-0-	-40	-0-	20	1	330	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 98 RRCID -> 198549 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	3000	N	3630	-0-	630	630	177	1	3453	2	N	-0-	2	1			1

HAYNES, L. WELL #: 88 RRCID -> 198553 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10283 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 100 RRCID -> 198894 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10227 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	244	1	4760	2	N	2	3	1			2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 103 RRCID -> 199084 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9553 - 9638

06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	51	1	714	2	N	-0-	1	1			-0-
07	868	N	793	-0-	-75	-0-	50	1	743	2	N	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	47	1	677	2	N	-0-					-0-
09	780	N	660	-0-	-120	-0-	42	1	617	2	N	1					1
							1	9									
10	806	N	645	-0-	-161	-0-	37	1	608	2	N	-0-					1
11	690	N	623	-0-	-67	-0-	36	1	587	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 101 RRCID -> 199141 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458

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									
*11	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	95	1	1539	2	N	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 199235 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9090 - 9110

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 105 RRCID -> 199925 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 106 RRCID -> 199930 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 107 RRCID -> 199934 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075

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									
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	1					2
							1	9									

VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 199946 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722

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-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	11	1	184	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 108 RRCID -> 200530 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118

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
*11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	178	1	2888	2	N	-0-	2	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 112 RRCID -> 200887 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636

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									
*11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	123	1	1997	2	N	-0-	2	1			1

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
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									
11	2580	N	2544	-0-	-36	-0-	147	1	2396	2	N	1	3	1			1
							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
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									
*11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	204	1	3326	2	N	1	4	1			1
							1	9									

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 201327 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1560	N	1403	-0-	-157	-0-	81	1	1322	2	N	-0-	1	1			-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 10 RRCID -> 201375 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 8162 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	19	1	316	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 109 RRCID -> 202133 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		50	-0-	50	50	3	1	47	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 120 RRCID -> 202302 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	N	2536	-0-	-164	-0-	168	1 9	2367	2	N	1	2	1			1
07	2759	N	2646	-0-	-113	-0-	166	1	2480	2	N	-0-					1
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	159	1 9	2293	2	N	2	1	1			2
09	2550	N	2449	-0-	-101	-0-	158	1	2291	2	N	-0-					2
10	2635	N	2478	-0-	-157	-0-	143	1 9	2334	2	N	1					3
*11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	138	1 9	2241	2	N	1	3	1			1

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3000	N	2506	-0-	-494	325	117	1 2 9	2387	2	N	2	3	1			1
07	3660	X	3335	-0-	-325	-0-	192	1 1 9	3142	2	N	1					2
08	3007	X	2777	-0-	-230	-0-	158	1 1 9	2618	2	N	1	1	1			2
09	2910	X	1995	-0-	-915	-0-	119	1 1 9	1875	2	N	1					3
10	3007	X	1122	-0-	-1885	-0-	61	1 1 9	1060	2	N	1					4
11	2910	X	1069	-0-	-1841	-0-	52	1	1017	2	N	-0-	3	1			1

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
06	2760	X	1633	-0-	-1127	-0-	108	1 9	1524	2	N	1	2	1			-0-
07	2852	X	1771	-0-	-1081	-0-	111	1 9	1659	2	N	1					1
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	93	1 9	1330	2	N	1	1	1			1
09	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	100	1	1447	2	N	-0-					1
10	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	101	1 9	1646	2	N	1					2
11	1380	N	1214	-0-	-166	-0-	70	1 9	1143	2	N	1	2	1			1

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 204236 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1470	N	752	-0-	-718	-0-	50	1 9	701	2	N	1	2	1			-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	77	1	1150	2	N	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	78	1 9	1124	2	N	1					1
09	750	N	656	-0-	-94	-0-	42	1	614	2	N	-0-					1
10	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	61	1	1006	2	N	-0-					1
11	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	64	1	1037	2	N	-0-	1	1			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 124 RRCID -> 204238 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9211 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2070	N	722	-0-	-1348	-0-	35	1	686	2	N	1	2	1			-0-
							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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		69	-0-	69	69	4	1	65	2	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
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	61	1	1247	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	65	1	1066	2	N	1					1
							1	9									
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	77	1	1284	2	N	-0-					1
09	1320	N	883	-0-	-437	-0-	53	1	830	2	N	-0-					1
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	79	1	1378	2	N	-0-					1
11	1320	N	1208	-0-	-112	-0-	59	1	1149	2	N	-0-	1	1			-0-

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
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									
*11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	164	1	3200	2	N	-0-	3	1			1

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
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									
11	2370	N	1408	-0-	-962	-0-	69	1	1339	2	N	-0-	3	1			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 205306 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 133 RRCID -> 205682 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9152 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	119	1	1943	2	N	1	3	1			45
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 131 RRCID -> 205683 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10018 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	184	1	3592	2	N	-0-	4	1			1

HAYNES, L. WELL #: 132 RRCID -> 206495 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 115 RRCID -> 207101 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9360 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	630	N	524	-0-	-106	-0-	24	1	500	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1085	N	368	-0-	-717	-0-	21	1	347	2	N	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	57	1	943	2	N	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	63	1	989	2	N	1					1
							1	9									
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	65	1	1135	2	N	-0-					1
11	960	N	904	-0-	-56	-0-	44	1	860	2	N	-0-	1	1			-0-

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
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	119	1	1676	2	N	-0-	2	1			-0-
07	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	100	1	1504	2	N	1					1
							1	9									
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	124	1	1782	2	N	-0-					1
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	139	1	2012	2	N	1					2
							1	9									
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	106	1	1732	2	N	-0-					2
*11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	107	1	1747	2	N	1	2	1			1
							1	9									

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
06	4740	X	4066	-0-	-674	-0-	269	1	3795	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	4898	X	4630	-0-	-268	-0-	291	1	4338	2	N	1					2
							1	9									
08	4898	X	4298	-0-	-600	-0-	279	1	4017	2	N	2	1	1			3
							2	9									
09	4260	X	4203	-0-	-57	-0-	271	1	3931	2	N	1					4
							1	9									
10	4619	X	4112	-0-	-507	-0-	237	1	3874	2	N	1					5
							1	9									
11	4470	X	4054	-0-	-416	-0-	235	1	3819	2	N	-0-	4	1			1

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
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
*11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	60	1	976	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 122 RRCID -> 208119 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10097 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	3000	N	3490	-0-	490	490	170	1	3320	2	N	-0-	1	1			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 128 RRCID -> 208219 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	44	1	626	2	N	-0-	1	1			-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	41	1	610	2	N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	552	2	N	-0-					-0-
09	660	N	620	-0-	-40	-0-	40	1	579	2	N	1					1
							1	9									
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	35	1	578	2	N	-0-					1
*11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	33	1	544	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 136 RRCID -> 208256 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	206	1	3352	2	N	1	4	1			27
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 130 RRCID -> 208257 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	135	1	2203	2	N	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 144 RRCID -> 208261 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	45	1	879	2	N	-0-	1	1			7

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 140 RRCID -> 208262 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	X	2542	-0-	-458	-0-	168	1	2372	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	3100	X	2947	-0-	-153	-0-	185	1	2762	2	N	-0-					1
08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	206	1	2959	2	N	1					2
							1	9									
09	3000	X	2776	-0-	-224	-0-	179	1	2597	2	N	-0-					2
10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	172	1	2817	2	N	1					3
							1	9									
*11	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	178	1	2900	2	N	1	3	1			1
							1	9									

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
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									
11	2160	N	1762	-0-	-398	-0-	86	1	1675	2	N	1	1	1			-0-
							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
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									
11	2220	X	2068	-0-	-152	-0-	120	1	1947	2	N	1	2	1			1
							1	9									

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
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
11	3420	X	2057	-0-	-1363	-0-	119	1	1937	2	N	1	4	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 214105 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 148 RRCID -> 215027 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10813 - 10817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	108	1	1753	2	N	-0-	2	1			12

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215155 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 8151 - 8168

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	41	1	844	2	N	-0-	1	1			-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	39	1	630	2	N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	350	2	N	-0-					-0-
09	900	N	269	-0-	-631	-0-	16	1	253	2	N	-0-					-0-
10	682	N	356	-0-	-326	-0-	19	1	337	2	N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 151 RRCID -> 219524 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572

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-
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	411	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 141 RRCID -> 220522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10395

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
*11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	51	1	996	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 139 RRCID -> 220741 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 153 RRCID -> 221124 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	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
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-
*11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	127	1	2070	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 156 RRCID -> 222156 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	52	1	734	2	N	-0-	1	1			-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	47	1	706	2	N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	41	1	590	2	N	-0-					-0-
09	780	N	624	-0-	-156	-0-	40	1	584	2	N	-0-					-0-
10	744	N	631	-0-	-113	-0-	36	1	594	2	N	1					1
							1	9									
*11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	41	1	663	2	N	-0-	1	1			-0-

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
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									
*11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	180	1	2933	2	N	1	3	1			12
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 158 RRCID -> 223008 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	780	N	699	-0-	-81	-0-	40	1	659	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 143 RRCID -> 223354 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7512 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3660	X	2978	-0-	-682	-0-	172	1	2805	2	N	1	4	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 121 RRCID -> 223907 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3780	X	3154	-0-	-626	-0-	183	1	2971	2	N	-0-	3	1			57

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 223909 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 168 RRCID -> 223938 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2940	X	2598	-0-	-342	-0-	150	1	2447	2	N	1	3	1			28
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAYNES, L. WELL #: 167 RRCID -> 224155 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 171 RRCID -> 224271 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9741 - 9843

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
11	780	N	624	-0-	-156	-0-	36	1	588	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 173 RRCID -> 225774 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9422 - 9496

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									
11	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-	4	1			14

HAYNES, L. WELL #: 170 RRCID -> 226084 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10267 - 10348

06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	76	1	1559	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	76	1	1239	2	N	-0-					1
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	109	1	1807	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	129	1	2029	2	N	1					2
							1	9									
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	96	1	1681	2	N	-0-					2
*11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	92	1	1788	2	N	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 159 RRCID -> 226390 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 175 RRCID -> 228852 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 9094 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	68	1	1108	2	N	-0-	1	1			54

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228891 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2910	X	2642	-0-	-268	-0-	153	1	2489	2	N	-0-	3	1			10

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228892 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 149 RRCID -> 229605 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 10432 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	N	4112	-0-	1112	1112	192	1	3916	2	N	4	4	1			2
							4	9									
07	3100	N	2269	-0-	-831	281	131	1	2138	2	N	-0-					2
08	2736	N	2455	-0-	-281	-0-	139	1	2315	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	2850	X	1462	-0-	-1388	-0-	87	1	1375	2	N	-0-					2
10	2945	X	2599	-0-	-346	-0-	141	1	2457	2	N	1					3
							1	9									
11	2850	X	2222	-0-	-628	-0-	108	1	2113	2	N	1	3	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 162 RRCID -> 229852 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8833 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	480	N	118	-0-	-362	-0-	7	1	111	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 161 RRCID -> 229854 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 163 RRCID -> 230235 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10099 - 10225

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									
*11	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	287	1	5602	2	N	-0-	4	1			1

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	116	1	1633	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	2480	N	1709	-0-	-771	-0-	107	1	1602	2	N	-0-					1
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	95	1	1365	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1740	N	1430	-0-	-310	-0-	92	1	1338	2	N	-0-					1
10	1705	N	1152	-0-	-553	-0-	66	1	1085	2	N	1					2
							1	9									
*11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	92	1	1493	2	N	-0-	2	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 145 RRCID -> 231853 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10368 - 10467

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									
*11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	141	1	2745	2	N	-0-	3	1			1

HAYNES, L. WELL #: 178 RRCID -> 233626 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044

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									
*11	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	152	1	2472	2	N	-0-	3	1			98

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
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									
11	1530	N	1362	-0-	-168	-0-	79	1	1283	2	N	-0-	2	1			-0-

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
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									
11	4200	X	3989	-0-	-211	-0-	231	1	3758	2	N	-0-	4	1			1

HAYNES, L. WELL #: 182 RRCID -> 235686 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	480	N	400	-0-	-80	-0-	23	1	377	2	N	-0-	1	1			13

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
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
*11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	42	1	686	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
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									
*11	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	138	1	2242	2	N	-0-	3	1			10

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 236586 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8202 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	204	1	3314	2	N	1	4	1			42
							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
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
11	1770	N	1634	-0-	-136	-0-	80	1	1554	2	N	-0-	1	1			9

HAYNES, L. WELL #: 189 RRCID -> 241051 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9152 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2940	X	2730	-0-	-210	-0-	158	1	2571	2	N	1	4	1			17
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 199 RRCID -> 242332 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	65	1	1060	2	N	-0-	1	1			-0-

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
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									
11	2340	N	1989	-0-	-351	-0-	115	1	1874	2	N	-0-	2	1			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 190 RRCID -> 243263 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	144	1	2337	2	N	1	2	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 197 RRCID -> 243690 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	95	1	1550	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 198 RRCID -> 243915 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 196 RRCID -> 244847 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	227	1	3697	2	N	1	4	1			1
							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
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
*11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	119	1	1933	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
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									
*11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	189	1	3066	2	N	-0-	4	1			13

HAYNES, L. WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3420	X	3322	-0-	-98	-0-	192	1	3129	2	N	1	4	1			18
							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
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									
*11	3000	N	3139	-0-	139	139	182	1	2956	2	N	1	2	1			1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 193 RRCID -> 245664 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1350	N	1199	-0-	-151	-0-	69	1	1130	2	N	-0-	2	1			-0-

GARCIA-MALDONADO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247870 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7721 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	513	1	8351	2	N	3	7	1			3
							3	9									

HAYNES, L. WELL #: 185 RRCID -> 248778 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
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									
11	2640	X	2217	-0-	-423	-0-	128	1	2088	2	N	1	3	1			136
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 181 RRCID -> 249917 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
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									
11	4770	X	4202	-0-	-568	-0-	243	1	3959	2	N	-0-	4	1			43

HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 164 RRCID -> 251702 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	6270	X	5923	-0-	-347	-0-	343	1	5578	2	N	2	6	1			35
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	521	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 172 RRCID -> 251706 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	100	1	1620	2	N	-0-	2	1			-0-

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
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									
11	3030	X	2480	-0-	-550	-0-	121	1	2358	2	N	1	3	1			9
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 174 RRCID -> 251952 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9704 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	112	1	1822	2	N	-0-	1	1			-0-

HAYNES, L. WELL #: 169 RRCID -> 252176 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8650 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	24	1	332	2	N	-0-	1	1			-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	25	1	370	2	N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	405	2	N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	29	1	424	2	N	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	23	1	373	2	N	-0-					-0-
11	420	N	361	-0-	-59	-0-	21	1	340	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 252507 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 10328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	4290	X	3903	-0-	-387	-0-	190	1	3713	2	N	-0-	3	1			1

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 254446 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7450 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	3000	N	3027	-0-	27	27	175	1	2851	2	N	1	2	1			1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1	1		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 203 RRCID -> 255614 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 9069

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									
*11	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	222	1	3610	2	N	9	4	1			29
							10	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

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-
11	960	#	949	-0-	-11	-0-	99	1	850	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

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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	3272	-0-	-107	-0-	2727	1	545	2	Y	-0-					15
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-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
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-

LAUREL, SERGIO WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
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-
11	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
06	1530	X	1449	-0-	-81	-0-	95 2	1 9	1352	2	N	2	2	1			37
07	1643	X	1586	-0-	-57	-0-	100 1	1 9	1485	2	N	1					38
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
11	1530	X	1378	-0-	-152	-0-	80	1	1298	2	N	-0-	1	1			37

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	9150	X	8545	-0-	-605	-0-	565	1 7 9	7973	2	N	6	6	1			3
07	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	594	1 2 9	8865	2	N	2					5
08	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	601	1 3 9	8643	2	N	3	3	1			5
09	8760	X	8722	-0-	-38	-0-	562	1 3 9	8157	2	N	3					8
10	9455	X	8933	-0-	-522	-0-	514	1 3 9	8416	2	N	3					11
11	9150	X	8632	-0-	-518	-0-	500	1 1 9	8131	2	N	1	9	1			3

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815) 54978 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 101203 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5815 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700) 54978 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 177414 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8664 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES, N. (8150) 54978 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 167155 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8157 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	249	-0-	-123	-0-	207	1	42	2	Y	-0-					59
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					59

LOS RUBIOS (2ND YEGUA, SEG. A) 55004 502 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
SAENZ, LYDIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113811 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7777 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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										
11	1470	N	1320	-0-	-150	-0-	450	1	870	2	N	-0-						207

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
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
11	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
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
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 9 RRCID -> 225626 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10286

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
11	3240	X	2983	-0-	-257	-0-	2983	2			Y	-0-						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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28500		27361	-0-	-1139	-0-	900 1422	1 9	25039	2	N	1293	1231	1			284
07	29450		31088	-0-	1638	1638	930 1496	1 9	28662	2	N	1360	1489	1			155
08	29450		25313	-0-	-4137	-0-	840 1297	1 9	23176	2	N	1179	1085	1			249
09	28363	R	28363	-0-	-0-	-0-	900 1412	1 9	26051	2	N	1284	1284	1			249
*10	30690	X	30690	-0-	-0-	-0-	930 1493	1 9	28267	2	N	1357	1335	1			271
11	28500		30203	-0-	1703	1703	900 1442	1 9	27861	2	N	1311	1321	1			261

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

LOS VAQUEROS (14600) 55015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
C. M. GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 222813 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 16487 PERF.14596 - 15030

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2017 - PLUGGED 11/02/17

LUBY (3450) 55389 238 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. WELL #: 9 RRCID -> 192908 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 3432 - 3436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 21 RRCID -> 060197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735

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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

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	517	-0-	-72	-0-	517	2		Y	-0-			327
11	570 X	NO RPT	-0-	-570	-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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LUBY(6050) //CONT.// 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					8
11	270	X	NO RPT	-0-	-270	-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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY,J.P WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J. P. WELL #: 59 AF RRCID -> 190710 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		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
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-
11	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
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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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
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	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
11	360	#	NO RPT	-0-	-360	-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
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
11	31350	X	28804	-0-	-2546	-0-	28406	2	398	9	N	362	362	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
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	2344	-0-	-663	-0-	2344	2			Y	-0-					10
11	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					Y	NO RPT					10

LUBY (9700) //CONT.// 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 38 RRCID -> 185468 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	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

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
*11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3837	2	57	9	N	52					75

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 66 RRCID -> 170314 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9973 - 9996

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	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					21
11	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (10200 E.) 55389 951 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
FLAME WELL #: 4 RRCID -> 211323 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10300 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					17

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 243694 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 10375

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
11	5220	X	2710	-0-	-2510	B	-0-	2682	2	28	9	N	25				60

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (COLE) 55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SEC. 257 WELL #: 4 RRCID -> 081208 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 1597 - 1609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (HOCKLEY -J-) 55755 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, PAUL E. -B- WELL #: 51 RRCID -> 066247 COMPL. DATE 04/05/1976 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (WILCOX, E) 55755 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E. "B" WELL #: 142 RRCID -> 136724 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7385 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (WX. 10,100) 55755 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR-STATE 58 WELL #: 1 RRCID -> 155019 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10009 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (960) 55755 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SOUTH LUNDELL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 139212 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 2481 PERF. 1008 - 1014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2017 - PLUGGED 08/24/17

KILLAM "257" WELL #: 20 RRCID -> 163819 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1050 - 1054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
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-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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
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-
*11	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	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
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-
11	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
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-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
*11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 11 RRCID -> 177650 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
*11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	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
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
11	4380	X	4337	-0-	-43	-0-	4219	2	118	9	Y	107	82	1			87

HALL, C. M. -A- WELL #: 13 RRCID -> 195179 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 7 RRCID -> 205752 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	15330	X	8059	-0-	-7271	-0-	8031	2	28	9	Y	25					184

HALL, J.F. STATE -A- WELL #: 20 RRCID -> 220492 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALL J. F. STATE -A- WELL #: 21 RRCID -> 221546 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8178 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	3300	X	2867	-0-	-433	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 12 RRCID -> 230500 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 7014 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 23 RRCID -> 233706 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 7010 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
11	3570	X	3417	-0-	-153	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 266025 COMPL. DATE 06/06/2016 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

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-
11	3810	X	2571	-0-	-1239	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 15 RRCID -> 266028 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 7973

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-
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 266029 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760

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
11	2220	X	876	-0-	-1344	-0-	866	2	10	9	Y	9	7	1			8

HALL, C. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 266030 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870

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
*11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1273	2	50	9	Y	45	32	1			35

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
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
11	5460	X	5440	-0-	-20	-0-	5382	2	58	9	Y	53	40	1			42

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 9 RRCID -> 269344 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706

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-
11	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 24 RRCID -> 269988 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896

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
*11	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8706	2	112	9	N	102					231

HALL, C. M. -A- WELL #: 20 RRCID -> 270494 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
11	5460	X	4814	-0-	-646	-0-	4788	2	26	9	Y	24	18	1			20

OLIVARES, A. WELL #: 25 RRCID -> 271689 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8347 - 8428

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
*11	57089	X	57089	-0-	-0-	-0-	56748	2	341	9	N	310	180	1			257

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
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									
11	12810	X	9429	-0-	-3381	-0-	454	1	8885	2	Y	82	165	1			42
							90	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
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									
11	1680	N	399	-0-	-1281	-0-	19	1	380	2	Y	-0-	26	1			-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	T. A.		6411	-0-	6411	8531	312	1	6099	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
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-
11	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	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
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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		49719	-0-	-4221	-0-	214 1249	1 9	48256	2	Y	1135	1047	1			215
*11	52200		55685	-0-	3485	3485	771 1517	1 9	53397	2	Y	1379	1362	1			232

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
11	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
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
11	27600	X	21889	-0-	-5711	-0-	3632 3	1 9	18254	2	Y	3	16	1			2

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	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
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MAGNOLIA CITY (5770) 56739 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
A.O.E. OPERATORS, INC. 000555
DE GARCIA, PAULA V. WELL #: 7 RRCID -> 117049 COMPL. DATE 06/18/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5778 - 5781

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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-
11	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

06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	150 2	1 9	1086	2	N	2					30
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
*11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	50	1	715	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
*11	3802	R	3802	-0-	-0-	-0-	180	1	3622	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	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

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										
11	2100	#	2038	-0-	-62	-0-	114	1	1901	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
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-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARGO (C- 2200) 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC 815855
MARGO "A" WELL #: 5AC RRCID -> 198901 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2244 - 2254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO "A" WELL #: 6AC RRCID -> 199169 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2230 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO "A" WELL #: 2AC RRCID -> 200449 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
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-
11	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

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-
11	1020	N	971	-0-	-49 B	-0-	971	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

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	#	3255	-0-	-248	-0-	3060	2	195	9	N	177	177	1			-0-
11	2970	#	NO RPT	-0-	-2970	-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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
11	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

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-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-
11	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-
11	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	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
*06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
*07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	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	1016	-0-	-38	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	844	-0-	-296	-0-	844	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	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	2			N	-0-					-0-
*06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
*07	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	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	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
*11	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	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	274	-0-	-98	-0-	274	2			N	-0-					-0-
*06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	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	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
*11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: 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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 3DF RRCID -> 169891 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7660 - 7677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 37 RRCID -> 225150 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 40 RRCID -> 243906 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8245 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 275439 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7449 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 279635 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 8895 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	24420	X	21338	-0-	-3082	-0-	21338	2			N	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 281359 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8719 - 8725

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 9 RRCID -> 281361 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14053 PERF. 8968 - 9024

*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

*05	1178	N	1169	-0-	-9	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
*06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
*07	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	2			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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	777	-0-	-453	-0-	777	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415

*05	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
*11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	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

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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN RANCH (YEGUA 6650) //CONT.// 57789 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
ANITA WELL #: 1 RRCID -> 275530 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6462 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
LOMA VIEJA WELL #: 1 RRCID -> 160330 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10594 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	1770	1	1375	2	N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	254	1	197	2	N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10610 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	261	1	203	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ (1693) 57795 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
TREVINO WELL #: 3 RRCID -> 215887 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1564 - 1584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY LOU LEITCH (LOBO) 57932 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MERRITT OPERATING, INC. 561368
NICHOLSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 158121 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8102 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MATAGORDA 806 (FRIO 11100) 58222 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
STATE TRACT 806-S WELL #: RRCID -> 201698 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11192 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4654

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2011

MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600) 58271 384 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SALVADOR OIL, LLC 744509
MERSEBERGER WELL #: 1 RRCID -> 128917 COMPL. DATE 11/02/1988 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 4590 - 4604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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-
11	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	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

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-
11	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

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-
11	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

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	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	572	1	5147	2	N	24										366
						26	9														
*10	5877 X	5896	-0-	19	19	554	1	5310	2	N	29										395
						32	9														
11	5460	5547	-0-	87	106	604	1	4910	2	N	30		321	1							104
						33	9														

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAY (MASSIVE 2) 58556 189 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192692 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8798 - 8838

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAY (MASSIVE 9) //CONT.// 58556 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192690 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9222 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	54	1	496	2	N	2					36
							2	9									
07	372	N	260	-0-	-112	-0-	23	1	236	2	N	1					37
							1	9									
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	28	1	330	2	N	2					39
							2	9									
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	50	1	417	2	N	1					40
							1	9									
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	294	2	N	4					44
							4	9									
11	360	N	289	-0-	-71	-0-	31	1	256	2	N	2	35	1			11
							2	9									

MAY (2 SAND, LOWER) 58556 675 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192693 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9336 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. A) 58556 783 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192594 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9202 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. B) 58556 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /MID 4 SEG. B/ WELL #: 22 U RRCID -> 041926 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8266 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (5 SAND, MIDDLE) 58556 837 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192698 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (7A SAND, UPPER SEG B) 58556 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B WELL #: 22 M RRCID -> 041968 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYPTAK WELL #: 1 RRCID -> 239687 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9474 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	380	1	3276	3	N	-0-					101
							23	4									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	183	-0-	-158	-0-	17	1	166	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011885 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 11036 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4352	-0-	-1848	-0-	600	1	3752	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	NO RPT	-0-	-6000	-0-					N	NO RPT					-0-

KAUFER "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191863 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAY, SE. (FRIO 8500) 58561 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 191323 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9380 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	154	1	2128	2	N	18					160
							20	9									
07	2325	N	2215	-0-	-110	-0-	159	1	2037	2	N	17					177
							19	9									
08	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	154	1	1776	2	N	17					194
							19	9									
09	2310	N	1993	-0-	-317	-0-	145	1	1847	2	N	1					195
							1	9									
10	2201	N	1893	-0-	-308	-0-	125	1	1760	2	N	7					202
							8	9									
*11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	154	1	1788	2	N	8					210
							9	9									

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
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-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	1950	#	1375	-0-	-575	-0-	39	1	1336	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
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
11	6720	#	1275	-0-	-5445	-0-	300	1	911	2	N	58	173	1			52
							64	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E.E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15883 PERF.13677 - 14023

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

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									
*11	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	120	1	1985	3	Y	19	31	1			72
							21	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126509 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 14609 PERF.13864 - 14114

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	2280	N	1773	-0-	-507	-0-	100	1	1654	3	Y	17	24	1			55
							19	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
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									
11	5100	X	4271	-0-	-829	-0-	242	1	3996	3	Y	30	43	1			99
							33	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
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									
11	2850	X	754	-0-	-2096	-0-	43	1	707	3	Y	4	15	1			35
							4	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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									
11	12870	X	11467	-0-	-1403	-0-	651	1	10808	3	Y	7					59
							8	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
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									
11	6780	X	3717	-0-	-3063	-0-	210	1	3466	3	Y	37					229
							41	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
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									
*11	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	625	1	10324	3	Y	131	159	1			83
							144	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
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									
*11	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	849	1	14012	3	Y	163	198	1			103
							179	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
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-
11	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
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-
11	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
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									
*11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	61	1	2143	3	Y	42	41	0			5
							46	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 167713 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	34260	X	33847	-0-	-413	-0-	938 197	1 9	32712	3	Y	179	189	0			25

GUERRA, A. E. WELL #: 103 RRCID -> 217223 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13904 - 14100

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	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
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									
*11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	23	1	803	3	Y	1	2	0			-0-
							1	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	5580 X	5295	-0-	-285	-0-	85	1	5081	3	Y	117	115	0			9
						129	9									
07	5673 X	5050	-0-	-623	-0-	78	1	4866	3	Y	96	99	0			6
						106	9									
08	5518 X	4494	-0-	-1024	-0-	81	1	4351	3	Y	56	59	0			3
						62	9									
09	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	119	1	5833	3	Y	66	65	0			4
						73	9									
10	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	154	1	5764	3	Y	58	58	0			4
						64	9									
11	4560 X	4504	-0-	-56	-0-	124	1	4321	3	Y	54	53	0			5
						59	9									

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
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									
11		14B2 EXT	1018	-0-	1018	2065	28	1	988	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 124 RRCID -> 247724 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	6	1	206	3	N	5					110
							6	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 122313 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	2	Y	-0-					-0-
*11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	33	1	537	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

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
11	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

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
11	3510	X	6	-0-	-3504	-0-	1	1	5	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

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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-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

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		10879	-0-	10879	10879	591	1	10287	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	DLQ G-10		9029	-0-	9029	19908	525	1	8504	2	Y	-0-					-0-

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
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		699	-0-	699	699	37	1	639	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
11	DLQ G-10		686	-0-	686	1385	39	1	627	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698

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		2918	-0-	2918	2918	155	1	2699	2	Y	58	57	0			2
							64	9									
11	DLQ G-10		2920	-0-	2920	5838	166	1	2693	2	Y	55	56	0			1
							61	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 8520

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		14105	-0-	14105	14105	761	1	13250	2	Y	85	84	0			2
							94	9									
11	DLQ G-10		11716	-0-	11716	25821	676	1	10951	2	Y	81	82	0			1
							89	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
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		2242	-0-	2242	2242	122	1	2120	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1783	-0-	1783	4025	104	1	1679	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3267 - 4884

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-
11	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

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	680	-0-	-994	-0-	36	1	634	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
11	1410	X	606	-0-	-804	-0-	35	1	561	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

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									
11	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					202

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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		298	-0-	298	298	43	1	255	2	Y	-0-					7
*11	553	N	255	-0-	-298	-0-	41	1	214	2	Y	-0-					7

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
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		1684	-0-	1684	1684	244	1	1439	2	Y	1					8
							1	9									
*11	2900	N	1789	-0-	-1111	573	285	1	1498	2	Y	5					13
							6	9									

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
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		684	-0-	684	684	99	1	585	2	Y	-0-					3
*11	1444	N	760	-0-	-684	-0-	122	1	638	2	Y	-0-					3

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
06	14B2 EXT		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		238	-0-	238	543	34	1	204	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		374	-0-	374	917	60	1	314	2	N	-0-					-0-

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
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	131	-0-	-365	-0-	19	1	112	2	N	-0-					-0-
*11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	50	1	263	2	N	-0-					-0-

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
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		126	-0-	126	353	18	1	108	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		144	-0-	144	497	23	1	121	2	N	-0-					-0-

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
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	193	-0-	-55	-0-	28	1	165	2	N	-0-			-0-
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	87	2	N	-0-			-0-

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
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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	58	1	343	2	N	-0-			4
*11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	86	1	454	2	N	-0-			4

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	109	X	109	-0-	-0-	-0-	15	1	94	2	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		104	-0-	104	104	15	1	89	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		118	-0-	118	222	19	1	99	2	N	-0-			-0-

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
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		288	-0-	288	288	42	1	246	2	Y	-0-			13
*11	1005	N	717	-0-	-288	-0-	113	1	593	2	Y	10			23
							11	9							

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
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		295	-0-	295	609	43	1	252	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		374	-0-	374	983	60	1	314	2	N	-0-			-0-

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
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		225	-0-	225	225	33	1	192	2	Y	-0-					1
*11	478	N	253	-0-	-225	-0-	40	1	213	2	Y	-0-					1

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
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	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	511	1	3014	2	N	-0-					33
*11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	499	1	2622	2	N	-0-					33

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
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		108	-0-	108	366	16	1	92	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		102	-0-	102	468	16	1	86	2	N	-0-					-0-

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
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	306	-0-	-4	-0-	44	1	262	2	N	-0-					25
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	22	1	118	2	N	-0-					25

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
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		1061	-0-	1061	1061	23	1	1038	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1192	-0-	1192	2253	23	1	1169	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
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	145	-0-	-227	-0-	3	1	142	2	Y	-0-					-0-
*11	240	X	240	-0-	-0-	-0-	5	1	235	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 46 RRCID -> 064467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10360 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		742	-0-	742	742	16	1	726	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		737	-0-	737	1479	14	1	723	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		3133	-0-	3133	3133	65	1	2985	2	Y	75	74	0			2
							83	9									
11	DLQ G-10		2996	-0-	2996	6129	56	1	2862	2	Y	71	72	0			1
							78	9									

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		668	-0-	668	668	14	1	654	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1312	-0-	1312	1980	25	1	1287	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
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		1381	-0-	1381	1381	22	1	1020	2	Y	308	303	0			9
							339	9									
11	DLQ G-10		1424	-0-	1424	2805	21	1	1084	2	Y	290	296	0			3
							319	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
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		1576	-0-	1576	1576	33	1	1511	2	Y	29	28	0			1
							32	9									
11	DLQ G-10		1527	-0-	1527	3103	29	1	1468	2	Y	27	28	0			-0-
							30	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 122396 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 62 RRCID -> 123471 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778

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	2523	-0-	2523	2523	53	1	2455	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
11	DLQ	G-10	2397	-0-	2397	4920	46	1	2337	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629

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	1540	-0-	1540	1540	33	1	1507	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1575	-0-	1575	3115	30	1	1545	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642

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	382	X	382	-0-	-0-	-0-	6	1	281	2	Y	86	85	0			2
							95	9									
11	510	N	111	-0-	-399	-0-	22	2	89	9	Y	81	82	0			1

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692

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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	4	1	193	2	Y	129	127	0			4
							142	9									
*11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	5	1	259	2	Y	121	124	0			1
							133	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
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		2595	-0-	2595	2595	55	1	2540	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2740	-0-	2740	5335	53	1	2687	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504

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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	4	1	169	2	Y	-0-					-0-
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386

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		4390	-0-	4390	4390	92	1	4221	2	Y	70	69	0			2
							77	9									
11	DLQ G-10		4238	-0-	4238	8628	80	1	4085	2	Y	66	67	0			1
							73	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014

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		360	-0-	360	360	8	1	352	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		320	-0-	320	680	6	1	314	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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	139	X	139	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	99	97	0			3
							109	9									
11	2730	X	191	-0-	-2539	-0-	2	1	87	2	Y	93	95	0			1
							102	9									

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3872	-0-	3872	3872	83	1	3789	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	3802	-0-	3802	7674	73	1	3729	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2147	-0-	2147	2147	46	1	2101	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	2169	-0-	2169	4316	42	1	2127	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4702	-0-	4702	4702	99	1	4534	2	Y	63	62	0			2
							69	9									
11	DLQ	G-10	4367	-0-	4367	9069	83	1	4219	2	Y	59	60	0			1
							65	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		2748	-0-	2748	2748	59	1	2689	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3146	-0-	3146	5894	61	1	3085	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		1594	-0-	1594	1594	34	1	1546	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
11	DLQ G-10		1660	-0-	1660	3254	32	1	1614	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		1802	-0-	1802	1802	38	1	1764	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1843	-0-	1843	3645	36	1	1807	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		4952	-0-	4952	4952	103	1	4737	2	Y	102	100	0			3
							112	9									
11	DLQ G-10		5657	-0-	5657	10609	107	1	5445	2	Y	95	97	0			1
							105	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 138889 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		367	-0-	367	367	8	1	359	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		164	-0-	164	531	3	1	161	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
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		2767	-0-	2767	2767	55	1	2533	2	Y	163	160	0			5
							179	9									
11	DLQ G-10		2564	-0-	2564	5331	46	1	2350	2	Y	153	156	0			2
							168	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		1119	-0-	1119	1119	23	1	1071	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
11	DLQ G-10		1210	-0-	1210	2329	23	1	1164	2	Y	21	22	0			-0-
							23	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		401	-0-	401	401	7	1	329	2	Y	59	58	0			2
							65	9									
11	DLQ G-10		354	-0-	354	755	6	1	287	2	Y	55	56	0			1
							61	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		2448	-0-	2448	4530	52	1	2396	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2344	-0-	2344	6874	45	1	2299	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
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		367	-0-	367	367	8	1	359	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		565	-0-	565	932	11	1	554	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
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		802	-0-	802	802	17	1	785	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		964	-0-	964	1766	19	1	945	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
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		778	-0-	778	778	17	1	761	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		843	-0-	843	1621	16	1	827	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
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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	9	1	421	2	Y	-0-					-0-
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	5	1	274	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
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		1761	-0-	1761	1761	38	1	1723	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2240	-0-	2240	4001	43	1	2197	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
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		828	-0-	828	828	18	1	810	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		704	-0-	704	1532	14	1	690	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
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	519	X	519	-0-	-0-	-0-	11	1	508	2	Y	-0-					-0-
11	3960	X	366	-0-	-3594	-0-	7	1	359	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
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	7454	-0-	7454	7454	157	1	7229	2	Y	62	61	0			2
							68	9									
11	DLQ	G-10	7561	-0-	7561	15015	145	1	7352	2	Y	58	59	0			1
							64	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
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	6132	-0-	6132	6132	130	1	5949	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
11	DLQ	G-10	6088	-0-	6088	12220	117	1	5920	2	Y	46	46	0			1
							51	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
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	5314	-0-	5314	5314	111	1	5079	2	Y	113	111	0			3
							124	9									
11	DLQ	G-10	5255	-0-	5255	10569	99	1	5039	2	Y	106	108	0			1
							117	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
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	3338	-0-	3338	3338	71	1	3239	2	Y	25	24	0			1
							28	9									
11	DLQ	G-10	3174	-0-	3174	6512	61	1	3089	2	Y	22	23	0			-0-
							24	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
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		14460	-0-	14460	19446	308	1	14152	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		16804	-0-	16804	36250	325	1	16479	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
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	109	X	109	-0-	-0-	-0-	2	1	107	2	Y	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	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
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		6539	-0-	6539	6539	136	1	6253	2	Y	136	134	0			4
							150	9									
11	DLQ G-10		6830	-0-	6830	13369	129	1	6560	2	Y	128	130	0			2
							141	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
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		1850	-0-	1850	1850	39	1	1786	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
11	DLQ G-10		1618	-0-	1618	3468	31	1	1564	2	Y	21	22	0			-0-
							23	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
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		343	-0-	343	343	7	1	336	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		386	-0-	386	729	7	1	379	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 #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		8833	-0-	8833	8833	173 711	1 9	7949	2	Y	646	637	0			18
11	DLQ G-10		8275	-0-	8275	17108	147 671	1 9	7457	2	Y	610	621	0			7

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
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		90	-0-	90	90	2	1	88	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		67	-0-	67	157	1	1	66	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
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		4246	-0-	4246	4246	90 6	1 9	4150	2	Y	5	5	0			-0-
11	DLQ G-10		4159	-0-	4159	8405	80 6	1 9	4073	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
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		2798	-0-	2798	2798	58 68	1 9	2672	2	Y	62	61	0			2
11	DLQ G-10		2704	-0-	2704	5502	51 64	1 9	2589	2	Y	58	59	0			1

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 #: 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
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	2830	-0-	2830	2830	60	1	2770	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	2543	-0-	2543	5373	49	1	2494	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4026	-0-	4026	4026	84	1	3874	2	Y	62	61	0			2
							68	9									
11	DLQ	G-10	3925	-0-	3925	7951	75	1	3786	2	Y	58	59	0			1
							64	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	557	-0-	557	557	10	1	455	2	Y	84	83	0			2
							92	9									
11	DLQ	G-10	339	-0-	339	896	5	1	246	2	Y	80	81	0			1
							88	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2807	-0-	2807	2807	58	1	2646	2	Y	94	92	0			3
							103	9									
11	DLQ	G-10	2782	-0-	2782	5589	52	1	2633	2	Y	88	90	0			1
							97	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 46 RRCID -> 194512 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4975	-0-	4975	4975	104	1	4776	2	Y	86	85	0			2
							95	9									
11	DLQ	G-10	6872	-0-	6872	11847	131	1	6651	2	Y	82	83	0			1
							90	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 117 RRCID -> 195735 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11016 - 11416

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	2015	-0-	2015	2015	32	1	1488	2	Y	450	443	0			13
							495	9									
11	DLQ	G-10	2040	-0-	2040	4055	30	1	1544	2	Y	424	432	0			5
							466	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944

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	3818	-0-	3818	3818	81	1	3703	2	Y	31	30	0			1
							34	9									
11	DLQ	G-10	3972	-0-	3972	7790	76	1	3865	2	Y	28	29	0			-0-
							31	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 119 RRCID -> 198106 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10794 - 11860

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	3189	-0-	3189	3189	68	1	3121	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	2796	-0-	2796	5985	54	1	2742	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048

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	2792	-0-	2792	2792	60	1	2732	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	2840	-0-	2840	5632	55	1	2785	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 #: 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11250	X	8615	-0-	-2635	-0-	178 285	1 9	8152	2	Y	259	259	0			4
07	11625	X	8451	-0-	-3174	-0-	178 260	1 9	8013	2	Y	236	237	0			3
08	11625	X	8817	-0-	-2808	-0-	162 514	1 9	8141	2	Y	467	462	0			8
09	11516	X	11516	-0-	-0-	-0-	197 798	1 9	10521	2	Y	725	724	0			9
*10	DLQ G-10		11127	-0-	11127	11127	221 741	1 9	10165	2	Y	674	664	0			19
11	DLQ G-10		10953	-0-	10953	22080	198 700	1 9	10055	2	Y	636	647	0			8

MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	2280	X	1414	-0-	-866	-0-	30	1	1384	2	Y	-0-					-0-
07	2356	X	1763	-0-	-593	-0-	38 11	1 9	1714	2	Y	10	10	0			-0-
08	2232	X	1419	-0-	-813	-0-	27 44	1 9	1348	2	Y	40	39	0			1
09	2130	X	1616	-0-	-514	-0-	29 55	1 9	1532	2	Y	50	50	0			1
*10	DLQ G-10		1854	-0-	1854	1854	38 51	1 9	1765	2	Y	46	46	0			1
11	DLQ G-10		1794	-0-	1794	3648	34 50	1 9	1710	2	Y	45	45	0			1

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		3380	-0-	3380	3380	71	1	3254	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
11	DLQ G-10		3068	-0-	3068	6448	58	1	2956	2	Y	49	49	0			1
							54	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	399	-0-	-903	-0-	6	1	271	2	Y	111	110	0			3
							122	9									
11	1230	X	271	-0-	-959	-0-	3	1	152	2	Y	105	107	0			1
							116	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
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		534	-0-	534	534	11	1	523	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		485	-0-	485	1019	9	1	476	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
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		5781	-0-	5781	5781	122	1	5607	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
11	DLQ G-10		5694	-0-	5694	11475	109	1	5534	2	Y	46	46	0			1
							51	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		4891	-0-	4891	4891	104	1	4787	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		6888	-0-	6888	11779	133	1	6755	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
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		4161	-0-	4161	4161	89	1	4068	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	DLQ G-10		7205	-0-	7205	11366	139	1	7062	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 14662 PERF.11070 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	165	X	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	2	Y	-0-					-0-
11	4230	X	25	-0-	-4205	-0-	25	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
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		4882	-0-	4882	4882	101	1	4659	2	Y	111	109	0			3
							122	9									
11	DLQ G-10		4698	-0-	4698	9580	89	1	4495	2	Y	104	106	0			1
							114	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 59 RRCID -> 223902 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 14564 PERF.12730 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5234	-0-	5234	5234	111	1	5090	2	Y	30	29	0			1
							33	9									
11	DLQ	G-10	5228	-0-	5228	10462	100	1	5097	2	Y	28	29	0			-0-
							31	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
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	1936	-0-	1936	1936	41	1	1872	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
11	DLQ	G-10	1904	-0-	1904	3840	36	1	1847	2	Y	19	20	0			-0-
							21	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	288	-0-	288	288	5	1	227	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
11	DLQ	G-10	269	-0-	269	557	4	1	211	2	Y	49	49	0			1
							54	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
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	1854	-0-	1854	1854	40	1	1814	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	2006	-0-	2006	3860	39	1	1967	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 64 RRCID -> 229678 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12677 - 13470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		3967	-0-	3967	3967	84	1	3866	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
11	DLQ G-10		4611	-0-	4611	8578	89	1	4505	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

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		1554	-0-	1554	1554	33	1	1521	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1018	-0-	1018	2572	20	1	998	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 133 RRCID -> 231801 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10774 - 12190

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		6812	-0-	6812	6812	142	1	6529	2	Y	128	126	0			4
							141	9									
11	DLQ G-10		7071	-0-	7071	13883	134	1	6805	2	Y	120	123	0			1
							132	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 65 RRCID -> 231958 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13270 - 14075

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		11231	-0-	11231	11231	231	1	10608	2	Y	356	351	0			10
							392	9									
11	DLQ G-10		13099	-0-	13099	24330	246	1	12483	2	Y	336	342	0			4
							370	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 #: 66 RRCID -> 233037 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3702	-0-	3702	3702	79	1	3623	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	7288	-0-	7288	10990	141	1	7147	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3252	-0-	3252	3252	69	1	3183	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	3135	-0-	3135	6387	61	1	3074	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3529	-0-	3529	3529	75	1	3454	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	3323	-0-	3323	6852	64	1	3259	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3228	-0-	3228	3228	69	1	3159	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	2877	-0-	2877	6105	56	1	2821	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8656	-0-	8656	8656	181	1	8308	2	Y	152	150	0			4
							167	9									
11	DLQ	G-10	8622	-0-	8622	17278	164	1	8300	2	Y	144	146	0			2
							158	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 71 RRCID -> 242065 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 14277 PERF.13788 - 13836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		2132	-0-	2132	2132	45	1	2062	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
11	DLQ G-10		3223	-0-	3223	5355	62	1	3138	2	Y	21	22	0			-0-
							23	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
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		4254	-0-	4254	4254	83	1	3795	2	Y	342	336	0			10
							376	9									
11	DLQ G-10		5227	-0-	5227	9481	94	1	4779	2	Y	322	328	0			4
							354	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
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		8214	-0-	8214	8214	175	1	8039	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		8470	-0-	8470	16684	164	1	8306	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 73 RRCID -> 248010 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		622	-0-	622	622	13	1	609	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		660	-0-	660	1282	13	1	647	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 135D RRCID -> 249357 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12978 PERF. 3800 - 5383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		4272	-0-	4272	4272	84	1	3861	2	Y	297	293	0			8
							327	9									
11	DLQ G-10		4574	-0-	4574	8846	82	1	4184	2	Y	280	285	0			3
							308	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10940 - 10948

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	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	93	1	4281	2	Y	202	199	0			6
							222	9									
*11	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	96	1	4888	2	Y	190	194	0			2
							209	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776

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		2904	-0-	2904	2904	61	1	2806	2	Y	34	33	0			1
							37	9									
11	DLQ G-10		3652	-0-	3652	6556	70	1	3548	2	Y	31	32	0			-0-
							34	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648

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		7060	-0-	7060	7060	151	1	6909	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		6213	-0-	6213	13273	120	1	6093	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 #: 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
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	2479	-0-	2479	2479	53	1	2426	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	3045	-0-	3045	5524	59	1	2986	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
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	3416	-0-	3416	3416	73	1	3343	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	3335	-0-	3335	6751	64	1	3271	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3024	-0-	3024	3024	64	1	2960	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	2967	-0-	2967	5991	57	1	2910	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
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	5577	-0-	5577	5577	119	1	5458	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	4060	-0-	4060	9637	78	1	3982	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
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	5188	-0-	5188	5188	110	1	5059	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
11	DLQ	G-10	5332	-0-	5332	10520	103	1	5211	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		5735	-0-	5735	5735	122	1	5613	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1894	-0-	1894	7629	37	1	1857	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		5600	-0-	5600	5600	119	1	5481	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5419	-0-	5419	11019	105	1	5314	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
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		7894	-0-	7894	7894	160	1	7367	2	Y	334	329	0			10
							367	9									
11	DLQ G-10		7226	-0-	7226	15120	133	1	6746	2	Y	315	321	0			4
							347	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
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		10339	-0-	10339	10339	217	1	9955	2	Y	152	150	0			4
							167	9									
11	DLQ G-10		9931	-0-	9931	20270	189	1	9584	2	Y	144	146	0			2
							158	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10600 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		3880	-0-	3880	3880	81	1	3697	2	Y	93	91	0			3
							102	9									
11	DLQ G-10		3657	-0-	3657	7537	69	1	3493	2	Y	86	88	0			1
							95	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		12951	-0-	12951	12951	274	1	12588	2	Y	81	80	0			2
							89	9									
11	DLQ G-10		10994	-0-	10994	23945	211	1	10698	2	Y	77	78	0			1
							85	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
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		2703	-0-	2703	2703	56	1	2570	2	Y	70	69	0			2
							77	9									
11	DLQ G-10		2322	-0-	2322	5025	43	1	2206	2	Y	66	67	0			1
							73	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
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		3311	-0-	3311	3311	70	1	3226	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
11	DLQ G-10		4064	-0-	4064	7375	78	1	3971	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		2316	-0-	2316	2316	49	1	2267	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2225	-0-	2225	4541	43	1	2182	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		8008	-0-	8008	8008	158	1	7270	2	Y	527	519	0			15
							580	9									
11	DLQ G-10		8509	-0-	8509	16517	154	1	7808	2	Y	497	506	0			6
							547	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		1531	-0-	1531	1531	33	1	1498	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1602	-0-	1602	3133	31	1	1571	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	2	Y	-0-					-0-
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	DLQ G-10		6206	-0-	6206	6206	115	1	5838	2	Y	230	234	0			3
							253	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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		5751	-0-	5751	5751	120	1	5519	2	Y	102	100	0	3
							112	9							
11	DLQ G-10		5866	-0-	5866	11617	111	1	5650	2	Y	95	97	0	1
							105	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	EOM BALANCE
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		5156	-0-	5156	5156	110	1	5046	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		4524	-0-	4524	9680	87	1	4437	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	EOM BALANCE
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	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	149	1	6843	2	Y	209	206	0	6
							230	9							
11	6390	X	6168	-0-	-222	-0-	115	1	5837	2	Y	196	200	0	2
							216	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	EOM BALANCE
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		7426	-0-	7426	7426	158	1	7268	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		5665	-0-	5665	13091	109	1	5556	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 154 RRCID -> 270461 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10800 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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		4489	-0-	4489	4489	95	1	4355	2	Y	35	34	0	1
							39	9							
11	DLQ G-10		4380	-0-	4380	8869	84	1	4261	2	Y	32	33	0	-0-
							35	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 93 RRCID -> 270808 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 14135 PERF.13070 - 13880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		8250	-0-	8250	8250	176	1	8074	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		7107	-0-	7107	15357	137	1	6970	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
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		16121	-0-	16121	16121	335	1	15371	2	Y	377	371	0			11
							415	9									
11	DLQ G-10		13327	-0-	13327	29448	250	1	12688	2	Y	354	361	0			4
							389	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
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		15095	-0-	15095	15095	320	1	14679	2	Y	87	86	0			2
							96	9									
11	DLQ G-10		16228	-0-	16228	31323	312	1	15826	2	Y	82	83	0			1
							90	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 157 RRCID -> 272600 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		14463	-0-	14463	14463	306	1	14059	2	Y	89	87	0			3
							98	9									
11	DLQ G-10		12580	-0-	12580	27043	241	1	12248	2	Y	83	85	0			1
							91	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 #: 156 RRCID -> 272602 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		1827	-0-	1827	1827	30	1	1394	2	Y	366	361	0			10
							403	9									
11	DLQ G-10		1747	-0-	1747	3574	26	1	1340	2	Y	346	352	0			4
							381	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		5250	-0-	5250	5250	112	1	5138	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4505	-0-	4505	9755	87	1	4418	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 95 RRCID -> 275523 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 14645 PERF.13320 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		9173	-0-	9173	9173	193	1	8862	2	Y	107	105	0			3
							118	9									
11	DLQ G-10		5646	-0-	5646	14819	107	1	5429	2	Y	100	102	0			1
							110	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 96 RRCID -> 275524 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 14092 PERF.12278 - 13833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	51695	X	51695	-0-	-0-	-0-	1093	1	50126	2	Y	433	433	0			7
							476	9									
07	49045	X	49045	-0-	-0-	-0-	1057	1	47552	2	Y	396	397	0			6
							436	9									
08	39411	X	39411	-0-	-0-	-0-	756	1	38020	2	Y	577	573	0			10
							635	9									
09	57090	X	57090	-0-	-0-	-0-	1022	1	54459	2	Y	1463	1454	0			19
							1609	9									
*10	DLQ G-10		28084	-0-	28084	28084	565	1	25917	2	Y	1456	1434	0			41
							1602	9									
11	DLQ G-10		23821	-0-	23821	51905	431	1	21880	2	Y	1373	1398	0			16
							1510	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 159 RRCID -> 275942 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12369 PERF.10803 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		17184	-0-	17184	17184	363 171	1 9	16650	2	Y	155	153	0			4
11	DLQ G-10		10186	-0-	10186	27370	194 162	1 9	9830	2	Y	147	149	0			2

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
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		23044	-0-	23044	23044	488 169	1 9	22387	2	Y	154	152	0			4
11	DLQ G-10		20248	-0-	20248	43292	388 162	1 9	19698	2	Y	147	149	0			2

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
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	963	N	963	-0-	-0-	-0-	913	2	50	9	N	45					206
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					206
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					206

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1 WELL #: 4ST RRCID -> 139488 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10381 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	970	1	6124	3	Y	145	124	1			70
							160	9									

E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088

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
*11	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

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									
11	1980	N	1230	-0-	-750	-0-	159	1	1007	3	Y	58	50	1			33
							64	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 165593 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9974 - 10032

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 176835 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 13322 PERF.10176 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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	2572	-0-	2572	2572	140	1	2432	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1827	-0-	1827	4399	106	1	1721	2	Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222198 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9153 - 9163

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238091 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9828 - 9878

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	32689	-0-	32689	32689	1739	1	30265	2	Y	623	614	0			18
							685	9									
11	DLQ	G-10	25760	-0-	25760	58449	1461	1	23653	2	Y	587	598	0			7
							646	9									

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249588 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10242 - 10468

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	6346	-0-	6346	6346	342	1	5953	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
11	DLQ	G-10	5668	-0-	5668	12014	327	1	5291	2	Y	45	45	0			1
							50	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 281121 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10035 - 10101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	251	1	4375	2	Y	-0-			-0-
11	3720	X	3595	-0-	-125	-0-	209	1	3386	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

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-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

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-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	22	1	183	3	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 17 RRCID -> 075023 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	188	3	Y	2	2	0	-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	199	3	Y	1	1	0	-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	186	3	Y	1	1	0	-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	Y	-0-			-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	183	3	Y	-0-			-0-
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	22	1	190	3	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	26 1 9	1	197	3	Y	1	1	0			-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	22 1 9	1	190	3	Y	1	1	0			-0-
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-
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 28 RRCID -> 116169 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11714 - 11803

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-
*11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 9 RRCID -> 117219 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631

06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	25 1 8 9	1	186	3	Y	7	7	0			1
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22 1 7 9	1	190	3	Y	6	6	0			1
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	23 1 3 9	1	187	3	Y	3	4	0			-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	3	Y	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	3	Y	-0-					-0-
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 121628 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382

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-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	22	1	186	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MCALLEN, A. A. WELL #: 14 RRCID -> 124363 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	210	N	208	-0-	-2	-0-	24 1 9	1	183	3	Y	1	1	0			-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	22 1 9	1	192	3	Y	1	1	0			-0-
08	217	N	213	-0-	-4	-0-	22 1 9	1	190	3	Y	1	1	0			-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	30	1	262	3	Y	-0-					-0-
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 23 RRCID -> 126545 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 139496 COMPL. DATE 09/24/1991 TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 22 RRCID -> 143655 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 11 RRCID -> 148776 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	35 52	1 9	2067	3	Y	47	44	0			4
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	34 22	1 9	2142	3	Y	20	22	0			2
08	2201	N	1761	-0-	-440	-0-	32 32	1 9	1697	3	Y	29	27	0			4
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	44 62	1 9	2153	3	Y	56	53	0			7
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	59 54	1 9	2224	3	Y	49	49	0			7
*11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	62 50	1 9	2153	3	Y	45	45	0			7

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	137 1	1 9	1036	3	Y	1	2	0			-0-
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	125 1	1 9	1070	3	Y	1	1	0			-0-
08	1054	N	704	-0-	-350	-0-	75 1	1 9	628	3	Y	1	1	0			-0-
09	432	N	220	-0-	-212	-0-	22	1	198	3	Y	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	22	1	186	3	Y	-0-					-0-
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	58	58	0			6

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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									
*11	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	249	1	8673	3	Y	64	65	0			9
							70	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360

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									
*11	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	479	1	4097	3	Y	469	471	0			42
							516	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 #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	22	1	190	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 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
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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	629	1	5376	3	Y	118	118	0			12
							130	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	438	1	3744	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 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
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									
11	2280	N	2104	-0-	-176	-0-	219	1	1877	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
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									
11	3840	X	3179	-0-	-661	-0-	330	1	2825	3	Y	22	22	0			2
							24	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 257572 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12671 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*11	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	406	1	3473	3	Y	4	5	0			-0-
							4	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 #: 49 RRCID -> 258179 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11661 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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									
*11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	218	1	1865	3	Y	18	18	0			1
							20	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574

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-
*11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	117	1	1009	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548

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									
*11	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	629	1	5375	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	114	1	1927	2	Y	89	88	7			1
							98	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		20	-0-	20	20	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		40	-0-	40	60	2	1	38	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 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-
11	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A

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	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	127	1	2211	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
11	3180	X	2586	-0-	-594	-0-	150	1	2422	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		2465	-0-	2465	2465	132	1	2289	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
11	DLQ G-10		2007	-0-	2007	4472	114	1	1851	2	Y	38	39	0			-0-
							42	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705

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		497	-0-	497	497	25	1	429	2	Y	39	38	0			1
							43	9									
11	DLQ G-10		407	-0-	407	904	21	1	346	2	Y	36	37	0			-0-
							40	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. WELL #: 58 RRCID -> 123724 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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		2170	-0-	2170	2170	101	1	1751	2	Y	289	285	0	8
							318	9							
11	DLQ G-10		1994	-0-	1994	4164	99	1	1596	2	Y	272	277	0	3
							299	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	EOM BALANCE
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	155	X	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-			-0-
*11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
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		4873	-0-	4873	4873	265	1	4608	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		4061	-0-	4061	8934	236	1	3825	2	Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10626 - 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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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		1897	-0-	1897	1897	98	1	1704	2	Y	86	85	0	2
							95	9							
11	DLQ G-10		2222	-0-	2222	4119	124	1	2009	2	Y	81	82	0	1
							89	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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	7939	-0-	7939	7939	430	1	7492	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
11	DLQ	G-10	6442	-0-	6442	14381	374	1	6053	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		5644	-0-	5644	5644	303	1	5275	2	Y	60	59	0			2
							66	9									
11	DLQ G-10		4187	-0-	4187	9831	240	1	3884	2	Y	57	58	0			1
							63	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
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-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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		4490	-0-	4490	4490	244	1	4246	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3902	-0-	3902	8392	227	1	3675	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 163926 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12152 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		4716	-0-	4716	4716	246	1	4282	2	Y	171	168	0			5
							188	9									
11	DLQ G-10		4080	-0-	4080	8796	227	1	3677	2	Y	160	163	0			2
							176	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

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	8066	-0-	8066	8066	432	1	7513	2	Y	110	109	0			3
							121	9									
11		DLQ G-10	10302	-0-	10302	18368	593	1	9595	2	Y	104	106	0			1
							114	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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

06	5370	X	612	-0-	-4758	-0-	6	1	285	2	Y	292	292	0			5
							321	9									
07	1705	X	962	-0-	-743	-0-	15	1	653	2	Y	267	268	0			4
							294	9									
08	753	X	753	-0-	-0-	-0-	12	1	624	2	Y	106	108	0			2
							117	9									
09	630	X	226	-0-	-404	-0-	4	1	222	2	Y	-0-	2	0			-0-
*10		DLQ G-10	571	-0-	571	571	12	1	559	2	Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	542	-0-	542	1113	10	1	532	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 95 RRCID -> 173887 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 102 RRCID -> 174033 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962

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	384	-0-	384	384	8	1	376	2	Y	-0-					-0-
11		DLQ G-10	357	-0-	357	741	7	1	350	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 177389 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 107 RRCID -> 179804 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	353	1	5815	2	Y	119	119	0			2
							131	9									
07	5549	X	5448	-0-	-101	-0-	296	1	5083	2	Y	63	64	0			1
							69	9									
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	6909	-0-	6909	6909	375	1	6534	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	5564	-0-	5564	12473	324	1	5240	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	616 409	1 9	10145	2	Y	372	372	0			6
07	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	497 356	1 9	8542	2	Y	324	325	0			5
08	9145	X	7395	-0-	-1750	-0-	383 169	1 9	6843	2	Y	154	156	0			3
09	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	642 218	1 9	12298	2	Y	198	198	0			3
*10	DLQ	G-10	11074	-0-	11074	11074	591 201	1 9	10282	2	Y	183	181	0			5
11	DLQ	G-10	9375	-0-	9375	20449	534 190	1 9	8651	2	Y	173	176	0			2

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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	392	-0-	392	392	20 30	1 9	342	2	Y	27	26	0			1
11	DLQ	G-10	257	-0-	257	649	13 26	1 9	218	2	Y	24	25	0			-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 118 RRCID -> 197015 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10351	-0-	10351	10351	561	1	9769	2	Y	19	18	0			1
							21	9									
11	DLQ	G-10	10230	-0-	10230	20581	594	1	9618	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		631	-0-	631	631	34	1	597	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		571	-0-	571	1202	33	1	538	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15470	-0-	12370	15931	840	1	14626	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*11	30642	X	14711	-0-	-15931	-0-	855	1	13852	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		12492	-0-	12492	12492	670	1	11659	2	Y	148	146	0			4
							163	9									
11	DLQ G-10		9743	-0-	9743	22235	558	1	9031	2	Y	140	142	0			2
							154	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	49	0			1

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10586 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		2508	-0-	2508	2508	136	1	2368	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	DLQ G-10		1705	-0-	1705	4213	99	1	1602	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11404 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		26891	-0-	26891	26891	1447	1	25188	2	Y	233	229	0			7
							256	9									
11	DLQ G-10		24177	-0-	24177	51068	1392	1	22544	2	Y	219	223	0			3
							241	9									

MCALLEN, A.A. WELL #: 128 RRCID -> 213675 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		825	-0-	825	825	44	1	766	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
11	DLQ G-10		925	-0-	925	1750	53	1	857	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		14615	-0-	14615	14615	794	1	13821	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		13924	-0-	13924	28539	810	1	13114	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		10176	-0-	10176	10176	553	1	9623	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		7066	-0-	7066	17242	411	1	6655	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		18815	-0-	18815	18815	1007	1	17526	2	Y	256	252	0			7
							282	9									
11	DLQ G-10		11647	-0-	11647	30462	670	1	10854	2	Y	112	118	0			1
							123	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		20062	-0-	20062	20062	1066	1	18548	2	Y	407	401	0			12
							448	9									
11	DLQ G-10		15635	-0-	15635	35697	885	1	14328	2	Y	384	391	0			5
							422	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		19957	-0-	19957	19957	1062	1	18474	2	Y	383	377	0			11
							421	9									
11	DLQ G-10		19011	-0-	19011	38968	1083	1	17531	2	Y	361	368	0			4
							397	9									

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	197	201	0			2

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 144 RRCID -> 266009 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694

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
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	21	0			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024

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		6140	-0-	6140	6140	328	1	5709	2	Y	94	92	0			3
							103	9									
11	DLQ G-10		5638	-0-	5638	11778	322	1	5219	2	Y	88	90	0			1
							97	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720

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		2053	-0-	2053	2053	99	1	1732	2	Y	202	199	0			6
							222	9									
11	DLQ G-10		1631	-0-	1631	3684	83	1	1339	2	Y	190	194	0			2
							209	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		60271	-0-	60271	60271	3275	1	56996	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		50243	-0-	50243	110514	2922	1	47321	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		1677	-0-	1677	4017	88	1	1442	2	Y	134	134	0			2
							147	9									
07	5764	X	1747	-0-	-4017	-0-	89	1	1523	2	Y	123	123	0			2
							135	9									
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	54	1	966	2	Y	96	96	0			2
							106	9									
09	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	109	1	2090	2	Y	367	364	0			5
							404	9									
*10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	101	1	1760	2	Y	364	359	0			10
							400	9									
*11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	73	1	1185	2	Y	344	350	0			4
							378	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 16 RRCID -> 167307 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11724 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868

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	745	X	745	-0-	-0-	-0-	31	1	537	2	Y	161	158	0			5
							177	9									
*11	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	89	1	1442	2	Y	151	154	0			2
							166	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966

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	303	X	303	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	143	141	0			4
							157	9									
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	135	137	0			2
							149	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876

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-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*11	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	349	1	2296	3	Y	32	104	1			133
							35	9									

BEAURLINE WELL #: 2 RRCID -> 225759 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 15355 PERF.13532 - 13640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	225	1	1480	3	Y	16	54	1			69
							18	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 21 RRCID -> 093691 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13017 - 0

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	270	X	208	-0-	-62	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	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
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
11	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
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-
11	T. A.		220	-0-	220	428	23	1	197	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
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-
*11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	126	1	1079	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
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-
11	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
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

MCALLEN, A. A. WELL #: 17SW RRCID -> 115163 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2716 - 2952

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
*11	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	216	1	7514	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
*11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	10	1	356	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
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									
11	5730	X	20	-0-	-5710	-0-	16	3	4	9	Y	4	4	0			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	112 113	1 9	6689	3	Y	103	102	0			9
07	6975	X	6727	-0-	-248	-0-	105 91	1 9	6531	3	Y	83	85	0			7
08	6975	X	5774	-0-	-1201	-0-	104 94	1 9	5576	3	Y	85	84	0			8
09	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	139 140	1 9	6849	3	Y	127	121	0			14
10	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	175 122	1 9	6542	3	Y	111	111	0			14
*11	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	190 114	1 9	6639	3	Y	104	103	0			15

GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	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

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 2	1 9	2851	3	Y	2	2	0			-0-
09	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	76 1	1 9	3761	3	Y	1	1	0			-0-
10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	88	1	3300	3	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3274	-0-	-356	-0-	91	1	3183	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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											
11	21480	X	20193	-0-	-1287	-0-	518	1	19675	3	Y	-0-							25

COWRIE ENERGY LLC 183056
RUSSELL-BEAMSLEY WELL #: 1 RRCID -> 045714 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 10413 PERF. N/A

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 011944 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 011950 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	DLQ	G-10	380	-0-	380	755	11	1	369	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AL RRCID -> 039167 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 7870

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-
11	DLQ	G-10	2336	-0-	2336	4987	67	1	2269	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 L RRCID -> 104285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12430 PERF.10566 - 10760

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-
11	DLQ	G-10	7410	-0-	7410	14926	212	1	7198	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 136448 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 9744

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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 137137 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 4180 - 4360

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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140072 COMPL. DATE 02/10/1991 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8702 - 8770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	DLQ G-10	639	-0-	639	1352	18	1	621	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 150485 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493

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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151482 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9483

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-
11	DLQ G-10	2384	-0-	2384	4598	68	1	2316	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 152207 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	DLQ G-10		2086	-0-	2086	4439	60	1	2026	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152465 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9436 - 9463

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-
11	DLQ G-10		209	-0-	209	492	6	1	203	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 17 RRCID -> 157553 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 15322 PERF. 9317 - 9577

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-
11	DLQ G-10		913	-0-	913	1785	26	1	887	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26 RRCID -> 161059 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11848 - 11936

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 31 RRCID -> 162032 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 7900

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-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 163701 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10430 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	DLQ G-10		899	-0-	899	2051	26	1	873	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
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-
11	DLQ G-10		6699	-0-	6699	13275	192	1	6507	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
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-
11	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 63 RRCID -> 171841 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11134 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	DLQ G-10		3167	-0-	3167	6190	91	1	3076	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173400 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9998 - 10326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

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-
11	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

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-
11	DLQ G-10	11828	-0-	11828	19933	338	1	11490	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 L RRCID -> 174886 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10912 - 11260

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-
11	DLQ G-10	66	-0-	66	120	2	1	64	2	Y	-0-			-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176243 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8866 - 8913

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 U RRCID -> 177729 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9060 - 9319

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-
11	DLQ G-10	1140	-0-	1140	2406	33	1	1107	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 65 RRCID -> 178287 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 9470 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	DLQ G-10		37989	-0-	37989	76885	1087	1	36902	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	DLQ G-10		2249	-0-	2249	4428	64	1	2185	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
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									
11	DLQ G-10		7404	-0-	7404	15048	208	1	7056	2	Y	127	132	1			43
							140	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
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-
11	DLQ G-10		424	-0-	424	1508	12	1	412	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
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-
11	DLQ G-10		1256	-0-	1256	3153	36	1	1220	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 32ST RRCID -> 189505 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12366 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 76 RRCID -> 189683 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.10251 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	DLQ G-10		466	-0-	466	944	13	1	453	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 189687 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11006 - 11312

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	105240	X	93715	-0-	-11525	-0-	2637 776	1 9	90302	2	Y	705	807	1			160
07	107880	X	97802	-0-	-10078	-0-	2805 766	1 9	94231	2	Y	696	663	1			193
08	104129	X	72207	-0-	-31922	-0-	2209 614	1 9	69384	2	Y	558	601	1			150
09	96360	X	79824	-0-	-16536	-0-	1934 880	1 9	77010	2	Y	800	692	1			258
10	DLQ G-10		85539	-0-	85539	85539	2153 889	1 9	82497	2	Y	808	757	1			309
11	DLQ G-10		77264	-0-	77264	162803	2189 769	1 9	74306	2	Y	699	831	1			177

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 74 RRCID -> 190613 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9181 - 9215

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 190872 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 15084 PERF.13408 - 14401

06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	58 21	1 9	2011	2	Y	19	20	1			5
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	65 19	1 9	2167	2	Y	17	18	1			4
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	34 15	1 9	1059	2	Y	14	13	1			5
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	53 70	1 9	2122	2	Y	64	48	1			21
10	DLQ G-10		3103	-0-	3103	3103	73 219	1 9	2811	2	Y	199	158	1			62
11	DLQ G-10		2135	-0-	2135	5238	56 184	1 9	1895	2	Y	167	173	1			56

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26ST RRCID -> 191480 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11599 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	DLQ G-10		7701	-0-	7701	16275	220	1	7481	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 77ST RRCID -> 195069 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140

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-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 195267 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8653 - 8691

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-
11	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

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-
11	DLQ G-10		31173	-0-	31173	74097	892	1	30281	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 87 RRCID -> 197323 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12017 PERF.10088 - 10124

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									
11	DLQ G-10		7215	-0-	7215	7687	201	1	6828	2	Y	169	170	1			57
							186	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 30 RRCID -> 199682 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9182 - 9194

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-
11	DLQ G-10		562	-0-	562	1686	16	1	546	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 73 RRCID -> 206801 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	DLQ G-10	4046	-0-	4046	7513	116	1	3930	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	DLQ G-10		562	-0-	562	1135	16	1	529	2	Y	15	18	1			4
							17	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 212984 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9818 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	DLQ G-10		77858	-0-	77858	169619	2228	1	75630	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 82 RRCID -> 213490 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 RRCID -> 214024 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES 9400' SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214171 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8080 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	DLQ G-10		790	-0-	790	1595	23	1	767	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 89 RRCID -> 221845 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12176 PERF.10320 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 101 RRCID -> 222894 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 14812 PERF.13162 - 13321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 223511 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 14080 PERF.10934 - 10945

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-
11	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

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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235128 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12292 - 12482

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
*11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28ST RRCID -> 235966 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10207 - 10362

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-
11	DLQ G-10		5350	-0-	5350	10582	153	1	5197	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 52 RRCID -> 241947 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14154 - 14538

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-
11	DLQ G-10		5355	-0-	5355	10600	153	1	5202	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 103 RRCID -> 244843 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10394 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	DLQ G-10		17291	-0-	17291	36445	487	1	16522	2	Y	256	265	1			86
							282	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 104 RRCID -> 247958 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13862 - 13868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	DLQ G-10		18556	-0-	18556	36289	531	1	18025	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 247968 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14744 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	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
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-
11	DLQ G-10		2279	-0-	2279	5984	65	1	2214	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
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-
11	DLQ G-10		1111	-0-	1111	2388	32	1	1079	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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-
11	DLQ G-10		26106	-0-	26106	53755	747	1	25359	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
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-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 257975 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9744 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	DLQ G-10		2819	-0-	2819	5854	81	1	2738	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
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									
11	DLQ G-10		9153	-0-	9153	19754	254	1	8609	2	Y	264	313	1			67
							290	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
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									
11	DLQ G-10		4350	-0-	4350	9213	112	1	3819	2	Y	381	395	1			128
							419	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	24 34	1 9	823	2	Y	31	30	1			8
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	17 32	1 9	557	2	Y	29	30	1			7
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	18 32	1 9	567	2	Y	29	25	1			11
09	870	N	557	-0-	-313	-0-	11 90	1 9	456	2	Y	82	66	1			27
10	DLQ G-10		650	-0-	650	650	13 123	1 9	514	2	Y	112	104	1			35
11	DLQ G-10		598	-0-	598	1248	14 118	1 9	466	2	Y	107	106	1			36

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
06	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	231 326	1 9	7902	2	Y	296	339	1			67
07	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	229 322	1 9	7708	2	Y	293	279	1			81
08	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	177 259	1 9	5574	2	Y	235	253	1			63
09	8460	X	7672	-0-	-788	-0-	178 396	1 9	7098	2	Y	360	307	1			116
10	DLQ G-10		8417	-0-	8417	8417	207 259	1 9	7951	2	Y	235	261	1			90
11	DLQ G-10		7827	-0-	7827	16244	218 222	1 9	7387	2	Y	202	241	1			51

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259890 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 33ST RRCID -> 262312 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9456 - 9473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	DLQ G-10		2815	-0-	2815	5619	79	1	2693	2	Y	39	46	1			10
							43	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 264313 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	DLQ G-10		4251	-0-	4251	8273	121	1	4096	2	Y	31	37	1			8
							34	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 27 RRCID -> 267005 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490

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									
11	DLQ G-10		2843	-0-	2843	5712	80	1	2715	2	Y	44	52	1			11
							48	9									

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 268909 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12573 PERF.10138 - 10164

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-
11	DLQ G-10		1015	-0-	1015	2040	29	1	986	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 269063 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9559 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	DLQ G-10		436	-0-	436	703	12	1	424	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 270146 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 8730 - 8960

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-
11	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	32	1	1089	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

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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	503	2	11	9	N	10					106
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					106

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

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

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									
*11	3000	N	9395	-0-	6395	11412	4534	1	4795	2	N	60					160
							66	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
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	211	2	Y	74	176	1			76
							81	9									
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	27	1	217	2	Y	89					165
							98	9									
08	310	N	195	-0-	-115	-0-	5	1	164	2	Y	24	168	1			21
							26	9									
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					21
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					21
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	5					26

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
11	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
06	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	699	1	4278	2	N	168					513
							185	9									
07	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	749	1	5190	2	N	171	179	1			505
							188	9									
08	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	15	1	3821	2	N	144	519	1			130
							158	9									
09	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	87	1	1966	2	N	82					212
							90	9									
10	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	113	1	4763	2	N	169	179	1			202
							186	9									
*11	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	143	1	5180	2	N	169	181	1			190
							186	9									

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
06	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	427	1	3999	2	N	87	163	0			62
							96	9									
07	12059	X	5759	-0-	-6300	-0-	455	1	5157	2	N	134	154	0			42
							147	9									
08	12059	X	4262	-0-	-7797	-0-	100	1	4054	2	N	98					140
							108	9									
09	11670	X	902	-0-	-10768	-0-	898	2	4	9	N	4					144
10	6417	X	2404	-0-	-4013	-0-	2347	2	57	9	N	52					196
*11	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5559	2	111	9	N	101	121	1			176

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
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									
*11	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	108	1	3673	2	Y	22	180	1			65
							24	9									

GRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 194381 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370

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
11	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

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									
*11	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	540	1	9468	2	N	115					207
							127	9									

GRANT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216772 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
*11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	247	2	10	9	Y	9					181

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
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-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT "A" WELL #: 9 RRCID -> 224143 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11154 - 11208

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									
*11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	44	1	655	2	Y	17					152
							19	9									

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224982 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197

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
11	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

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
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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
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
*11	258	X	258	-0-	-0-	-0-	244	2	14	9	N	13					173

GIBSON & SIEN WELL #: 5 RRCID -> 233418 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11734 - 12582

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					63

GRANT "A" WELL #: 14 RRCID -> 233992 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856

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									
*11	35642	X	35642	-0-	-0-	-0-	303	1	34596	2	N	675	551	1			282
							743	9									

GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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									
*11	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	1914	1	1953	2	N	65	183	1			67
							72	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
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-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
COOK, FAYE WELL #: 1 RRCID -> 176065 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 1640 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, FAYE WELL #: 2 RRCID -> 186304 COMPL. DATE 09/18/2001 TOTAL DEPTH 3526 PERF. 3318 - 3368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, FAYE WELL #: 3 RRCID -> 245720 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3046 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS) 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JOHNSON, C.G. WELL #: 1 RRCID -> 129983 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14272 - 14506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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										
*11	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	115 1		4376 2		Y	48	48	0			1
							53 9										

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136264 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 15960 PERF.14236 - 15469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
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-
11	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

06	2940	X	1949	-0-	-991	-0-	54	1	1895	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	1975	-0-	-1063	-0-	54	1	1921	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	904	-0-	-2134	-0-	25	1	879	2	Y	-0-					-0-
09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	91	1	3192	2	Y	-0-					-0-
10	2542	X	2473	-0-	-69	-0-	65	1	2408	2	Y	-0-					-0-
*11	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	73	1	2772	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090

06	7110	X	2923	-0-	-4187	-0-	81	1	2840	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	4247	X	2070	-0-	-2177	-0-	57	1	2013	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	2908	-0-	-1339	-0-	79	1	2829	2	Y	-0-					-0-
09	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	145	1	5103	2	Y	-0-					-0-
10	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	206	1	7685	2	Y	-0-					-0-
*11	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	152	1	5802	2	Y	31	30	0			1
							34	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225

06	8850	X	7027	-0-	-1823	-0-	194	1	6801	2	Y	29	28	0			1
							32	9									
07	9145	X	7887	-0-	-1258	-0-	207	1	7421	2	Y	235	230	0			6
							259	9									
08	9145	X	6056	-0-	-3089	-0-	159	1	5689	2	Y	189	190	0			5
							208	9									
09	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	265	264	0			6
10	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	262	262	0			6
11	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					Y	242	244	0			4

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

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									
11	1980	X	1647	-0-	-333	-0-	42	1	1605	3	N	-0-					41

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
11	3510	X	2403	-0-	-1107	-0-	62	1	2341	3	Y	-0-					42

JOHNSON, F. I. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197101 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15345 - 15602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1920	N	1790	-0-	-130	-0-	46	1	1744	3	N	-0-					16

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 199672 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14606 - 15301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3660	X	3066	-0-	-594	-0-	79	1	2987	3	Y	-0-					21

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
11	3420	X	704	-0-	-2716	-0-	18	1	686	3	N	-0-					37

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
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									
11	4350	X	3272	-0-	-1078	-0-	84	1	3188	3	N	-0-					45

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 5 RRCID -> 226820 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13860 - 15519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	487	-0-	487	487	487	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1278	-0-	1278	1765	1278	2			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 73 RRCID -> 209129 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	15300	X	3674	-0-	-11626	-0-	119	1	3555	3	N	-0-					67

JOHNSON, F.I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	316	1	9443	3	N	108	194	1			127
							119	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
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									
11	12390	X	10123	-0-	-2267	-0-	324	1	9691	3	Y	98	73	1			27
							108	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 75 RRCID -> 211504 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15816 - 17174

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									
11	25770	X	24923	-0-	-847	-0-	800	1	23954	3	Y	154	382	1			140
							169	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 77 RRCID -> 215490 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 17373 PERF.16230 - 16340

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-
11	25500	X	24678	-0-	-822	-0-	792	1	23704	3	Y	165	121	1			44
							182	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 79 RRCID -> 224688 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16080 - 16190

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-
*11	775	X	775	-0-	-0-	-0-	25	1	750	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 78 RRCID -> 226859 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14680 - 15212

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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
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							
11	3930	X	3658	-0-	-272	-0-	118	1	3526	3	N	13			200
							14	9							

MERIT ENERGY COMPANY 561136
VERTREES, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 232737 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 17540 PERF.17264 - 17428

06	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-			8
07	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	2			N	-0-			8
08	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-			8
09	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	2			N	-0-			8
*10	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	2			N	-0-			8
*11	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	9370	2			N	-0-			8

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

*02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	N	-0-			-0-
*03	527	N	206	-0-	-321	-0-	13	1	193	2	N	-0-			-0-
*04	360	N	53	-0-	-307	-0-	3	1	50	2	N	-0-			-0-
*05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
*06	210	N	96	-0-	-114	-0-	7	1	89	2	N	-0-			-0-
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 10 RRCID -> 135146 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 3802 - 4126

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-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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
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
*11	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9661	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

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
11 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

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
11 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

06 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2011

MCMANUS (5900) 59773 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 159113 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5842 - 5850

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
11 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

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
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	46	1	205	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
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									
11	2520	X	2165	-0-	-355	-0-	63	1	2102	3	N	-0-					39

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
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
11	3300	X	2814	-0-	-486	-0-	430	1	2384	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
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
11	420	X	371	-0-	-49	-0-	57	1	314	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
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
11	1680	X	846	-0-	-834	-0-	25	1	821	3	N	-0-					13

BARRERA WELL #: 7 RRCID -> 241691 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9276 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	5310	X	4797	-0-	-513	-0-	703	1	3895	3	N	181	181	1			62
							199	9									

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
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
*11	237	X	237	-0-	-0-	-0-	36	1	201	3	N	-0-					121

BARRERA WELL #: 10 RRCID -> 242852 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8943 - 9589

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
11	2790	X	2770	-0-	-20	-0-	392	1	2172	3	N	187	187	1			81
							206	9									

BARRERA WELL #: 8 RRCID -> 247588 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. N/A

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									
*11	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	1003	1	5557	3	N	-0-					25

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARRERA, PEDRO WELL #: 1 RRCID -> 046487 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9272 - 9645

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
11	900	N	443	-0-	-457	-0-	78	1	348	3	N	15					90
							17	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177387 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9245 - 9265

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232990 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 14851 PERF. 9271 - 9332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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							
11	2040	X	542	-0-	-1498	-0-	98	1	441	3	Y	3	114	1	180
							3	9							

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077953 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8831 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	150	X	1	-0-	-149	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088169 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080

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									
11	7590	X	6803	-0-	-787	-0-	1234	1	5518	3	Y	46	5	1			207
							51	9									

BARRERA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122205 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404

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									
11	2940	X	1167	-0-	-1773	-0-	213	1	953	3	Y	1	1	1			104
							1	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 157093 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499

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									
11	780	X	502	-0-	-278	-0-	75	1	339	3	Y	80	54	1			85
							88	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA "A" WELL #: 1 RRCID -> 159395 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

06	500	N	973	-0-	473	2791	165 13	1 9	795	3	Y	12					184
07	3100	N	782	-0-	-2318	473	134 11	1 9	637	3	Y	10	6	1			188
08	1579	N	1106	-0-	-473	-0-	210 9	1 9	887	3	Y	8					196
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	178 10	1 9	849	3	Y	9					205
10	775	N	437	-0-	-338	-0-	81 12	1 9	344	3	Y	11	6	1			210
11	1080	N	604	-0-	-476	-0-	108 14	1 9	482	3	Y	13	193	1			30

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170352 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

06	5100	X	3953	-0-	-1147	-0-	678 2	1 9	3273	3	N	2					4
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	1 9	3605	3	N	1					2
09	4290	X	4067	-0-	-223	-0-	703 2	1 9	3362	3	N	2					4
10	4433	X	4084	-0-	-349	-0-	779 2	1 9	3303	3	N	2	3	1			3
11	4320	X	3903	-0-	-417	-0-	712 3	1 9	3188	3	N	3	3	1			3

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA, F. G. WELL #: 2 RRCID -> 199118 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8723 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	435	N	435	-0-		-0-	-0-	71	1	320	3	N	40	5	1			188
								44	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 199974 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8576 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
11	1440	N	1320	-0-		-120	-0-	233	1	1042	3	N	41	192	1			63
								45	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204223 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 13532 PERF. 9203 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
*11	1273	N	1273	-0-		-0-	-0-	214	1	957	3	N	93	194	1			142
								102	9									

HINOJOSA, F.G. WELL #: 4 RRCID -> 205321 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8740 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
11	1860	X	1241	-0-		-619	-0-	214	1	954	3	N	66	7	1			181
								73	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205334 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	102	1	456	3	N	-0-					72

HINOJOSA "A" WELL #: 2 RRCID -> 205335 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 9260 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	537	1	2404	3	N	55	86	1			117
							61	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205336 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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. (I) GAS 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	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									
11	4920	X	2915	-0-	-2005	-0-	514	1	2302	3	N	90	3	1			245
							99	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. (I) GAS 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	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-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	10	1	48	3	N	-0-					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209099 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8040 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2040	X	1762	-0-	-278	-0-	319	1	1428	3	N	14	1	1			150
							15	9									

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
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									
11	2040	N	655	-0-	-1385	-0-	118	1	530	3	N	6	3	1			87
							7	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
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									
11	3690	X	3023	-0-	-667	-0-	544	1	2429	3	N	45	2	1			220
							50	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
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									
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	3137					N	NO RPT					243

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA, F. G. WELL #: 3 RRCID -> 212259 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 8584 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
11	1050	X	415	-0-		-635	-0-	75	1	334	3	N	5					70
								6	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216051 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9244 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
*11	3321	X	3321	-0-		-0-	-0-	599	1	2679	3	N	39	9	1			154
								43	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. GAS	(I) 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	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									
11	2220	X	1585	-0-		-635	-0-	284	1	1271	3	N	27	8	1			157
								30	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	3

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218814 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	5550	X	5088	-0-	-462	-0-	922	1	4122	3	N	40					157
							44	9									

BARRERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219316 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 219414 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	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

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									
11	3960	X	3785	-0-	-175	-0-	623	1	2785	3	N	343	325	1			265
							377	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222935 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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

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									
*11	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	875	1	3915	3	N	44	4	1			211
							48	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225132 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066

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
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA "A" WELL #: 8 RRCID -> 225795 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3900	X	3179	-0-		-721	-0-	543	1	2622	3	N	13					171
								14	9									
07	3906	X	3177	-0-		-729	-0-	551	1	2617	3	N	8	6	1			173
								9	9									
08	4457	X	4457	-0-		-0-	-0-	851	1	3598	3	N	7					180
								8	9									
09	4560	X	4560	-0-		-0-	-0-	787	1	3764	3	N	8					188
								9	9									
10	4356	X	4356	-0-		-0-	-0-	830	1	3516	3	N	9					197
								10	9									
11	4320	X	4130	-0-		-190	-0-	752	1	3364	3	N	13	180	1			30
								14	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226792 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10248 - 10256

06	9270	X	8925	-0-		-345	-0-	1519	1	7333	3	N	66					131
								73	9									
07	9579	X	9122	-0-		-457	-0-	1574	1	7486	3	N	56	13	1			174
								62	9									
08	10664	X	9001	-0-		-1663	-0-	1707	1	7221	3	N	66	188	1			52
								73	9									
09	10320	X	8778	-0-		-1542	-0-	1507	1	7204	3	N	61					113
								67	9									
10	10664	X	8297	-0-		-2367	-0-	1565	1	6632	3	N	91	14	1			190
								100	9									
11	8940	X	8168	-0-		-772	-0-	1480	1	6609	3	N	72	14	1			248
								79	9									

HINOJOSA "A" WELL #: 7 RRCID -> 226973 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534

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									
11	1980	X	1937	-0-		-43	-0-	353	1	1582	3	N	2	2	1			70
								2	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227518 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120

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
11	330	N	-0-	-0-		-330	-0-					N	-0-					8

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227809 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2520	X	2171	-0-		-349	-0-	393	1	1754	3	N	22	2	1			148
								24	9									

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228698 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	5306	X	5306	-0-		-0-	-0-	935	1	4184	3	N	170	194	1			145
								187	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229757 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2010	X	1757	-0-		-253	-0-	317	1	1416	3	N	22	8	1			245
								24	9									

OLIVAREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230872 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2250	N	1643	-0-		-607	-0-	300	1	1342	3	N	1	1	1			94
								1	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231224 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	660	N	140	-0-	-520	-0-	25	1	115	3	N	-0-					45

HINOJOSA ET AL WELL #: 11 RRCID -> 233173 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052

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
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235715 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					112

HINOJOSA,F G WELL #: 6 RRCID -> 237393 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8178 - 8218

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238415 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	290	1	1298	3	N	8	3	1			85
							9	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	9	1	1			100

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243313 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2940	X	2073	-0-	-867	-0-	378	1	1693	3	N	2	2	1			125
							2	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244693 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	262 20	1 9	1266	3	N	18					146
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	232 17	1 9	1107	3	N	15	1	1			160
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	248 2	1 9	1047	3	N	2					162
09	1560	N	1165	-0-	-395	-0-	201 1	1 9	963	3	N	1					163
10	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	222 1	1 9	941	3	N	1	1	1			163
11	1260	N	963	-0-	-297	-0-	176 1	1 9	786	3	N	1	1	1			163

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245180 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 245505 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

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
11	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

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
11	1740	X	1585	-0-	-155	-0-	288 9	1 9	1288	3	N	8	8	1			81

HINOJOSA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 248716 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970

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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249187 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3720	X	3025	-0-	-695	-0-	517	1	2493	3	N	14					98
							15	9									
07	3844	X	3190	-0-	-654	-0-	554	1	2636	3	N	-0-	9	1			89
08	3844	X	3141	-0-	-703	-0-	600	1	2537	3	N	4					93
							4	9									
09	3360	X	3111	-0-	-249	-0-	536	1	2563	3	N	11					104
							12	9									
10	3193	X	2612	-0-	-581	-0-	497	1	2109	3	N	5	9	1			100
							6	9									
*11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	675	1	3021	3	N	11	10	1			101
							12	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 251040 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	255	1	1232	3	N	9					173
							10	9									
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	255	1	1208	3	N	10	5	1			178
							11	9									
08	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	297	1	1258	3	N	21					199
							23	9									
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	241	1	1149	3	N	8					207
							9	9									
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	226	1	957	3	N	18	7	1			218
							20	9									
*11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	197	1	881	3	N	20	7	1			231
							22	9									

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
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
11	390	N	192	-0-	-198	-0-	34	1	152	3	N	5	6	1			101
							6	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
11	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253219 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1050	X	936	-0-	-114	-0-	169	1	756	3	N	10	9	1			127
							11	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
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
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
B.F.M.T. WELL #: 1 RRCID -> 165929 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 13590 PERF. 0 - 13590

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
FASKEN STATE WELL #: 22D RRCID -> 281875 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 8783 - 8784

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									
11	270	N	154	-0-	-116	B	445	11	1	142	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

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	9278	-0-	-673	-0-	1093	1	8185	2	N	-0-					60
11	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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
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-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179449 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 6978 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-D) 60538 112 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 M RRCID -> 012000 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 6732 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4860	X	1913	-0-	-2947	-0-	158	1	1754	2	Y	1	149	1			43
							1	9									
07	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	327	1	4110	2	Y	56					99
							62	9									
08	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	333	1	3585	2	Y	66					165
							73	9									
09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	342	1	4243	2	Y	13	164	1			14
							14	9									
10	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	351	1	4188	2	Y	65					79
							72	9									
*11	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	354	1	4312	2	Y	40					119
							44	9									

MERCEDES (1-D) //CONT.// 60538 112 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104605 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	15570 X	13787	-0-	-1783	-0-	1900	1	11612	3	N	250	175	1			153
						275	9									
07	16089 X	15563	-0-	-526	-0-	1963	1	13332	3	N	244	336	1			61
						268	9									
*08	15376 X	12017	-0-	-3359	-0-	1583	1	10222	3	N	193	177	1			77
						212	9									
*09	14220 X	13307	-0-	-913	-0-	1646	1	11448	3	N	194	170	1			101
						213	9									
*10	14694 X	9759	-0-	-4935	-0-	1963	1	7579	3	N	197	176	1			122
						217	9									
11	15060 X	NO RPT	-0-	-15060	-0-					N	NO RPT					122

CRAIN & GRIFFITH B WELL #: 2 RRCID -> 258009 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7255 - 7277

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	7367	-0-	-7637	-0-	474	1	6790	3	N	94					152
						103	9									
*09	13980 X	5852	-0-	-8128	-0-	474	1	5321	3	N	52					204
						57	9									
*10	13543 X	13543	-0-	-0-	-0-	587	1	12864	3	N	84	196	1			92
						92	9									
11	12750 X	NO RPT	-0-	-12750	-0-					N	NO RPT					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

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
*11	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-F) //CONT.// 60538 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 275287 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7002 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	5842	R	5842	-0-	-0-	-0-	5717	2	125	9	N	114	184	1			81

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
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
11	2970	#	1788	-0-	-1182	-0-	1709	2	79	9	N	72	193	1			68

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAINTER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 191931 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7412 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERCEDES (1-G-1) 60538 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104839 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7410 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5765	R	5765	-0-	-0-	-0-	474	1	5265	2	Y	24	41	1			17
							26	9									
07	5477	R	5477	-0-	-0-	-0-	401	1	5035	2	Y	37	42	1			12
							41	9									
08	4929	#	4596	-0-	-333	-0-	388	1	4187	2	Y	19					31
							21	9									
09	5760	#	4858	-0-	-902	-0-	360	1	4469	2	Y	26	41	1			16
							29	9									
10	5952	#	4834	-0-	-1118	-0-	373	1	4443	2	Y	16					32
							18	9									
11	5760	#	4631	-0-	-1129	-0-	349	1	4260	2	Y	20	39	1			13
							22	9									

MERCEDES (1-G-1) //CONT.// 60538 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A.R.G.L. & I. WELL #: 1 L RRCID -> 125424 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7128 - 7185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERCEDES (1-P-2) 60538 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243094 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 8635 - 8647

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MERCEDES (1-Q) 60538 288 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A.R.G.L. & I WELL #: 1 U RRCID -> 125253 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6956 - 6988

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERCEDES (3-B) 60538 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261244 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6684 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	4380	#	3411	-0-	-969	-0-	545	1	2855	2	Y	10	11	1			1
							11	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

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
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MERCEDES (3-H-1) 60538 576 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER G. U. WELL #: 14 RRCID -> 164277 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7446 - 7456

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MERCEDES (7000) 60538 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DRAWE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275970 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6952 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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
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
11	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
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212

VALDERAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223689 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.10942 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MESQUITE (ESCONDIDO) 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 066336 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	90	1	425	2	Y	-0-					11

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

BENAVIDES WELL #: 10 RRCID -> 067259 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	56	1	266	2	Y	-0-					6

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 067261 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	24	1	115	2	Y	-0-					3

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 067986 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	300	N	220	-0-	-80	-0-	38	1	182	2	Y	-0-					5

BENAVIDES WELL #: 13 RRCID -> 074761 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5277 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	510	N	180	-0-	-330	-0-	31	1	149	2	Y	-0-					14

BENAVIDES WELL #: 7 RRCID -> 077925 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 5779 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	80	1	380	2	Y	-0-					6

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
BENAVIDES WELL #: 4 RRCID -> 077926 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 6015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	24	1	116	2	Y	-0-					2

BENAVIDES-CNR WELL #: 22 RRCID -> 093417 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5116 - 5349

06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2016 - PLUGGED 10/03/16

BENAVIDES-CNR WELL #: 21 RRCID -> 093695 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5338 - 5577

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
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	57	1	270	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					85
*10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	54	31	1			108
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108

MESQUITE BAY (FRIO G-1) //CONT.// 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TR OFFSHORE, LLC //CONT.// 863725
STATE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 147170 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11452 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	420 560	1 9	1086	2	Y	509	566	1			350
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	434 574	1 9	1143	2	Y	522	564	1			308
08	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	336 416	1 9	845	2	Y	378	281	1			405
*09	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					405
*10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	262	150	1			517
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					517

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

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
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
11	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

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
*11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	120	1	1176	2	Y	-0-					205

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554

06	240	N	210	-0-	-30	-0-	17	1	193	2	N	-0-					202
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	28 15	1 9	322	2	N	14					216
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	29 11	1 9	368	2	N	10					226
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254	2	N	-0-	179	1			47
10	372	N	249	-0-	-123	-0-	19	1	230	2	N	-0-					47
11	390	N	256	-0-	-134	-0-	24	1	232	2	N	-0-					47

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	9090	X	8540	-0-	-550	-0-	783	1	7656	2	N	92	195	1			112
							101	9									

MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	30	X	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	N	-0-					15

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1920	X	1571	-0-	-349	-0-	120	1	1405	2	N	42					251
							46	9									
07	1767	X	1580	-0-	-187	-0-	125	1	1421	2	N	31					282
							34	9									
08	1767	X	1711	-0-	-56	-0-	127	1	1584	2	N	-0-					282
09	1680	X	1496	-0-	-184	-0-	107	1	1388	2	N	1	54	1			229
							1	9									
10	1612	X	1497	-0-	-115	-0-	113	1	1382	2	N	2					231
							2	9									
11	1650	X	1649	-0-	-1	-0-	150	1	1469	2	N	27	193	1			65
							30	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	450	N	413	-0-	-37	-0-	38	1	375	2	Y	-0-					70

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839

06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	109	1	1271	2	N	8					146
							9	9									
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	121	1	1380	2	N	12					158
							13	9									
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	122	1	1527	2	N	97					255
							107	9									
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	101	1	1302	2	N	31	192	1			94
							34	9									
10	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	106	1	1298	2	N	30					124
							33	9									
11	1710	N	1400	-0-	-310	-0-	127	1	1242	2	N	28					152
							31	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800

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
*11	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

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
11	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	144	1	1412	2	N	-0-					108

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746

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									
*11	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	357	1	3495	2	N	22					50
							24	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	143	1	1401	2	N	7					55
							8	9									

PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774

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
*11	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

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
11	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

06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	68	1	695	2	N	10					38
							11	9									
07	806	N	690	-0-	-116	-0-	46	1	619	2	N	23					61
							25	9									
08	806	N	603	-0-	-203	-0-	32	1	541	2	N	27					88
							30	9									
09	780	N	522	-0-	-258	-0-	37	1	477	2	N	7					95
							8	9									
10	682	N	576	-0-	-106	-0-	43	1	522	2	N	10					105
							11	9									
*11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	51	1	494	2	N	31					136
							34	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	45	1	529	2	N	16					119
							18	9									
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	38	1	429	2	N	17					136
							19	9									
08	620	N	615	-0-	-5	-0-	44	1	551	2	N	18					154
							20	9									
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	45	1	580	2	N	17	137	1			34
							19	9									
10	496	N	484	-0-	-12	-0-	36	1	433	2	N	14					48
							15	9									
11	600	N	509	-0-	-91	-0-	45	1	444	2	N	18					66
							20	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 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
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
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	61	1	599	2	N	7					37
							8	9									

MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	186	2	N	2	186	1			75
							2	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	480	X	389	-0-	-91	-0-	35	1	340	2	N	13					93
							14	9									

CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700

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									
11	1260	N	891	-0-	-369	-0-	511	1	358	2	N	20					87
							22	9									

MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606

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									
*11	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	475	1	4646	2	N	65					148
							72	9									

MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636

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									
*11	2010	X	1804	-0-	-206	-0-	166	1	1628	2	N	9					54
							10	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	540	X	289	-0-	-251	-0-		26	1	255	2	N	7					50
								8	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	614	X	614	-0-	-0-	-0-		56	1	548	2	N	9	88	1			42
								10	9									

MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1800	X	1442	-0-	-358	-0-		133	1	1305	2	N	4					25
								4	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009

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-
*11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	36	1	283	2	N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916

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									
11	1050	X	960	-0-	-90	-0-	87	1	848	2	N	23					101
							25	9									

MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584

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									
11	690	X	433	-0-	-257	-0-	38	1	367	2	N	25					167
							28	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652

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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			23

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	5610	X	5374	-0-	-236	-0-	490	1	4793	2	N	83					198
							91	9									

MESTENA WELL #: H 27 RRCID -> 274184 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525

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									
11	3180	X	2884	-0-	-296	-0-	264	1	2579	2	N	37	194	1			55
							41	9									

D. O. G. OPERATING, LLC 196844
EAST BLOCK B WELL #: 1H RRCID -> 276981 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10310 - 14844

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
11	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					104

EAST BLOCK A WELL #: 1H RRCID -> 276984 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10460 - 14730

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
11	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					128

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
D. O. G. OPERATING, LLC //CONT.// 196844
EAST BLOCK A WELL #: 2 RRCID -> 282924 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 9930 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		384	-0-	384	384	364	2	20	9	N	18					18
08	0		2396	-0-	2396	2780	2284	2	112	9	N	102					120
*09	4438	X	1658	-0-	-2780	-0-	1530	2	128	9	N	116					236
10	4030	X	1571	-0-	-2459	-0-	1452	2	119	9	N	108	192	1			152
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					152

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
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
11	1020	X	653	-0-	-367	-0-	647	2	6	9	N	5					153

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
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
*11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1546	2	46	9	N	42					202

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
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
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

	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
06	7110		6646	-0-	-464	-0-	395 2240	1 9	4011	2	N	2036	1992	1			257
07	13028		13028	-0-	-0-	-0-	707 2715	1 9	9606	2	N	2468	2481	1			244
08	17515	X	17515	-0-	-0-	-0-	799 3136	1 9	13580	2	N	2851	2862	1			233
09	14852	X	14852	-0-	-0-	-0-	864 2827	1 9	11161	2	N	2570	2552	1			251
*10	187128	X	13597	-0-	-173531	-0-	805 2978	1 9	9814	2	N	2707	2733	1			225
*11	7110		5650	-0-	-1460	-0-	288 2549	1 9	2813	2	N	2317	2200	1			342

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

	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
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	#	3069	-0-	-527	-0-	3056	2	13	9	Y	12	82	1			14
11	3480	#	3050	-0-	-430	-0-	3032	2	18	9	Y	16					30

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

	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
ELICK WELL #: 2 RRCID -> 269003 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10986 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	6030	X	5314	-0-	-716	-0-	95	1	5117	2	Y	93	82	1			24
							102	9									

GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269654 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10986 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					151

ELICK WELL #: 3 RRCID -> 270167 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10804 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	55830	X	37279	-0-	-18551	-0-	656	1	35382	2	Y	1128	989	1			296
							1241	9									

PRIDAY WELL #: 1 RRCID -> 270278 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10958 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*12	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-	N	-0-	-0-
*01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-	N	-0-	-0-
*02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-	N	-0-	-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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	2068	-0-	-722	-0-	551	1	1513	2	N	4					224
							4	9									
10	2883	X	2559	-0-	-324	-0-	806	1	1712	2	N	37					261
							41	9									
11	2610	X	2231	-0-	-379	-0-	780	1	1388	2	N	57	168	1			150
							63	9									

MCKAMEY-MAUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270669 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10986 - 11820

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKAMEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 055115 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 11620 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	244	1	1152	3	N	38					60
							42	9									
07	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	96	1	916	3	N	61	71	1			50
							67	9									
08	1705	N	502	-0-	-1203	-0-	301	1	199	3	N	2					52
							2	9									
09	1440	N	784	-0-	-656	-0-	403	1	370	3	N	10					62
							11	9									
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					62
*11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	313	1	643	3	N	16					78
							18	9									

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
06	7950	X	2306	-0-	-5644	-0-	400	1	1889	3	N	15					52
							17	9									
07	11098	X	7292	-0-	-3806	-0-	685	1	6537	3	N	64	71	1			45
							70	9									
08	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					45
09	10740	X	6	-0-	-10734	-0-	2	1	2	3	N	2					47
							2	9									
10	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					47
11	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					47

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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
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
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELL FARMS WELL #: 1 RRCID -> 198038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10754 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	546 127	1 9	2031	2	Y	115	173	1			136
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	570 123	1 9	2132	2	Y	112	181	1			67
08	2759	X	2161	-0-	-598	-0-	423 87	1 9	1651	2	Y	79					146
09	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	458 102	1 9	2197	2	Y	93	182	1			57
10	2759	N	2532	-0-	-227	-0-	564 129	1 9	1839	2	Y	117					174
*11	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	552 198	1 9	1876	2	Y	180	178	1			176

BELL FARMS WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 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
06	1860	X	1276	-0-	-584	-0-	156 26	1 9	1094	2	Y	24	9	1			15
07	1922	X	1108	-0-	-814	-0-	67 25	1 9	1016	2	Y	23	1	7			37
08	1767	N	1044	-0-	-723	-0-	58 37	1 9	949	2	Y	34	42	1			29
09	1320	N	620	-0-	-700	-0-	47 9	1 9	564	2	Y	8					37
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	81 63	1 9	1540	2	Y	57	75	1			19
*11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	85 43	1 9	1226	2	Y	39					58

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SMITH L WELL #: 3 RRCID -> 205634 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10774 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	11580	X	9839	-0-		-1741	-0-		710	1	8968	2	Y	146	96	1			111
									161	9									
07	11067	X	9989	-0-		-1078	-0-		730	1	8978	2	Y	255	211	1	1	7	154
									281	9									
08	10571	X	7522	-0-		-3049	-0-		584	1	6862	2	Y	69	111	1			112
									76	9									
09	10200	X	8925	-0-		-1275	-0-		600	1	8179	2	Y	133	110	1			135
									146	9									
10	10168	X	8695	-0-		-1473	-0-		729	1	7817	2	Y	135	203	1			67
									149	9									
11	9840	X	8783	-0-		-1057	-0-		707	1	7929	2	Y	134	103	1			98
									147	9									

CRITES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207407 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11334 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1890	N	1338	-0-		-552	-0-		148	1	1060	2	Y	118	90	1			141
									130	9									
07	1674	N	1462	-0-		-212	-0-		148	1	1171	2	Y	130	82	1	2	8	187
									143	9									
08	1488	N	1222	-0-		-266	-0-		143	1	918	2	Y	146	184	1			149
									161	9									
09	1549	N	1549	-0-		-0-	-0-		153	1	1231	2	Y	150	104	1			195
									165	9									
10	1578	N	1578	-0-		-0-	-0-		150	1	1229	2	Y	181	198	1			109
									199	9									
*11	1397	N	1397	-0-		-0-	-0-		120	1	1122	2	Y	141	91	1			159
									155	9									

CRITES A WELL #: 4 RRCID -> 212182 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11676 - 12284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1331	N	1331	-0-		-0-	-0-		126	1	1162	2	Y	39	17	1			22
									43	9									
07	1333	N	1325	-0-		-8	-0-		127	1	1145	2	Y	48	49	1			21
									53	9									
08	1519	N	897	-0-		-622	-0-		86	1	778	2	Y	30	35	1			16
									33	9									
09	1435	N	1435	-0-		-0-	-0-		123	1	1242	2	Y	64	54	1			26
									70	9									
10	1333	N	665	-0-		-668	-0-		72	1	569	2	Y	22	41	1			7
									24	9									
*11	1223	N	1223	-0-		-0-	-0-		127	1	1042	2	Y	49	46	1			10
									54	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NARROW ROAD GU WELL #: 1 RRCID -> 214702 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10711 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	846	-0-		-3277		-0-	169	1	592	2	N	77	191	1			127
									85	9									
*09	4770	X	2045	-0-		-2725		-0-	204	1	1829	2	N	11					138
									12	9									
10	4929	X	4116	-0-		-813		-0-	274	1	3798	2	N	40					178
									44	9									
11	4770	X	3044	-0-		-1726		-0-	270	1	2722	2	N	47					225
									52	9									

SMITH L WELL #: 4 RRCID -> 214800 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11205 - 12565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	4530	X	4046	-0-		-484		-0-	117	1	3821	2	Y	98	76	1			72
									108	9									

JONES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 216031 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11062 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	5610	X	305	-0-		-5305		-0-	23	1	234	2	Y	44					257
									48	9									

BELL FARMS WELL #: 3 RRCID -> 216716 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11124 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	5315	X	5315	-0-		-0-		-0-	335	1	4839	2	Y	128					195
									141	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
11	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

06	390	N	354	-0-	-36	-0-	120	1	184	2	N	45	189	1			85
							50	9									
07	372	N	330	-0-	-42	-0-	124	1	189	2	N	15					100
							17	9									
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	92	1	337	2	N	7					107
							8	9									
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	54	1	400	2	N	10					117
							11	9									
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					117
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					117

CRITES A WELL #: 6 RRCID -> 224267 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12502 - 12596

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
*11	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	480	1	4868	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
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-
11	1650	X	1556	-0-	-94	-0-	475	1	1081	2	Y	-0-					-0-

MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285

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									
11	3000	X	2363	-0-	-637	-0-	120	1	2146	2	N	88					212
							97	9									

SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

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									
*11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	121	1	1137	2	Y	111	69	1			125
							122	9									

CRITES G.U. WELL #: 1H RRCID -> 269762 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 11351 PERF.13120 - 14670

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									
11	8610	X	7920	-0-	-690	-0-	779	1	6418	2	Y	657	709	1			135
							723	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
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									
11	19200	X	9692	-0-	-9508	-0-	860	1	8700	2	N	120	190	1			193
							132	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
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									
11	34920	X	32044	-0-	-2876	-0-	360	1	31167	2	N	470	546	1			197
							517	9									

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

JTB OIL COMPANY, INC. 448043
SCHMIDT, HENRY W. WELL #: 2 RRCID -> 216724 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 6856 - 6876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 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
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									
11	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					31

HOSKINSON A WELL #: 3 D RRCID -> 095240 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1530 - 1544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 218885 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14292 PERF.10911 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					5

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 230034 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11086 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					8

HOSKINSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234897 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					40

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 197376 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 14295 PERF.11670 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					10
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	32					Y	-0-					10

VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 200931 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12314 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		28	-0-	28	91	20	2	8	9	Y	7					21
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-					21

VALLEY WELL #: 3 RRCID -> 206475 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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
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
11	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
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									
*11	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	426	1	2830	3	Y	687	903	1			257
							756	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					28

MIDWAY, S. (WATSON FB-B) 61159 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 275936 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9604 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					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
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-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	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
06	987	N	2370	-0-	1383 B	-0-	244	1	2123	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	2450	N	2450	-0-	-0- B	-0-	176	1	2271	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	143	1	1582	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	2497	N	2497	-0-	-0- B	-0-	243	1	2250	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
*10	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	227	1	1957	3	Y	5	5	1			2
							13	4	6	9							
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					2

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138825 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875) 61530 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PLATFORM OPERATING, LLC 667928
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 262255 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4866 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	9648	2	143	9	N	130	130	8			30
*11	4500		9352	-0-	4852	4852	9352	2			N	-0-					30

MILLER RANCH (FRIO 3300) 61544 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN, PHYLLIS WELL #: 1 RRCID -> 111996 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3084 - 3590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	270	N	151	-0-	-119	-0-	22	1	129	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	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

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-
11	480	N	284	-0-	-196	-0-	42	1	242	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 61 RRCID -> 201304 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3324 - 3336

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
*11	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	264	1	1530	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 69 RRCID -> 267728 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4552 - 4558

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-
11	330	N	189	-0-	-141	-0-	28	1	161	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
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-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	9	1	48	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
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-
*11	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	250	1	1449	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
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-
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	21	1	107	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
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-
11	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

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
11	1080	X	1070	-0-	-10	-0-	948	1	122	9	Y	111	101	1			88

DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

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									
*11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	280	2	Y	32	33	1			13
							35	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
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-
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	24	1	72	2	Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
*11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	786	1	278	2	Y	135	137	1			32
							149	9									

EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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									
*11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	935	1	62	9	Y	56	34	1			30

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279

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-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

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-
11	210	N	121	-0-	-89	-0-	31	1	90	2	Y	-0-					-0-

EWING, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648

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
*11	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1172	1	155	2	Y	225	236	1			89
							248	9									

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25) 61916 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
BICKLER& MOSLEY WELL #: 5 D RRCID -> 049800 COMPL. DATE 02/17/1971 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
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-
11	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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
11	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
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-
11	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
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									
*11	653	R	653	-0-	-0-	-0-	528	1	88	2	Y	34	36	1			13
							37	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
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-
11	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
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
11	6270	#	5533	-0-	-737	-0-	5510	2	23	9	N	21	180	1			28

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
WARE WELL #: 1 RRCID -> 236736 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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									
*11	2190	X	1806	-0-	-384	-0-	163	1	1636	2	Y	6	15	6			56
							7	9									

MISSY (WILCOX - PUIG) //CONT.// 62162 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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	314	-0-	-89	-0-	28	1	285	2	Y	1					18
							1	9									
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	26	1	260	2	Y	1					19
							1	9									

RUNNING, W "B" WELL #: 11 RRCID -> 209071 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138

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	1093	-0-	-85	-0-	97	1	995	2	Y	1					19
							1	9									
11	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	102	1	1020	2	Y	3					22
							3	9									

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

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-
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 216702 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11416 - 11460

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 190455 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197910 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH C WELL #: 19R RRCID -> 259450 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14917 PERF.11700 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					787
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					787

MOBIL-DAVID (BASAL ANDERSON) 62262 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214144 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11790 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 447 RRCID -> 235060 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12670 - 12685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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	7651	-0-	-998	-0-	7464	3	187	9	N	170	170	1			170
11	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					N	NO RPT					170

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257552 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 14222 PERF.13718 - 13978

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	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11080	3	279	9	N	254	179	1			261
11	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					N	NO RPT					261

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 266616 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896

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	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2094	3	28	9	N	25					208
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					208

ALBRECHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267243 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13617 - 13780

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					91
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
OLEUM OPERATING COMPANY, L.C. //CONT.// 621462
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
06	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-
11	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

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	4214	-0-	-1087	-0-	4116	3	98	9	N	89	183	1			30
11	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT					30

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 207096 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12560 - 12661

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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 214728 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12719 - 12852

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 215025 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12784 - 12882

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226

CHAPMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215831 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12106 - 12229

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	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 23 RRCID -> 231911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1988	3	14	9	Y	13					99
11	1050	N	760	-0-	-290	-0-	757	3	3	9	Y	3					102

CHAPMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 234051 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12373 PERF.12068 - 12139

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 234655 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12281 PERF. N/A

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	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1100	3	42	9	Y	38					237
*11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	507	3	20	9	Y	18	188	1			67

CHAPMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 247940 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 147 RRCID -> 221355 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13055 - 13059

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

CHAPMAN RANCH WELL #: 247 RRCID -> 225042 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12650 - 12658

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									
*11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	101	1	462	2	Y	31	25	1			50
							34	9									

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
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
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									
*11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	327	1	1503	2	Y	81	67	1			40
							89	9									

CHAPMAN RANCH WELL #: 373 RRCID -> 230045 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12938 - 12964

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 547 RRCID -> 235046 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12415 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2220	N	2215	-0-	-5	-0-	398	1	1709	2	Y	98	79	1			98
							108	9									
07	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	401	1	2128	2	Y	110	76	1			132
							121	9									
08	2263	N	2103	-0-	-160	-0-	418	1	1589	2	Y	87	89	1			130
							96	9									
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	379	1	1851	2	Y	86	79	1			137
							95	9									
10	2294	N	2151	-0-	-143	-0-	399	1	1639	2	Y	103	164	1			76
							113	9									
*11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	397	1	1822	2	Y	104	85	1			95
							114	9									

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 747 RRCID -> 242328 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 073714 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH 12996 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					134
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			Y	-0-					134

CHAPMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 209197 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12443 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOBIL-DAVID, EAST 62264 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 140637 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10547 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

MOBIL-DAVID, SW. (HOWELL HIGHT) 62266 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J.O. WELL #: 127 RRCID -> 164942 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11276 - 11384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			-0-

MOCA 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "101F" WELL #: 19 RRCID -> 162960 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOCA //CONT.// 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DCRC "3B" WELL #: 33 RRCID -> 163703 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1184 - 2160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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														
11	1470 X	43	-0-	-1427	-0-	5	1	37	3	Y	1	1	1								13
						1	9														

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
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									
11	3690	X	3265	-0-	-425	-0-	410	1	2847	3	N	7	6	1	1	8	23
							8	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
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									
*11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	123	1	997	3	N	7	7	8			-0-
							8	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
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
*11	474	X	474	-0-	-0-	-0-	18	1	456	3	N	-0-					8

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
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	N	6	6	8			37
							7	9									
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	115	3	N	5	5	8			37
							6	9									
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	7	1	323	3	N	43	43	8			37
							47	9									
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	7	1	284	3	N	77	77	8			37
							85	9									
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	N	35	35	8			37
							39	9									
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	1	1	8			37
							1	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	3420	X	1573	-0-	-1847	-0-	114	1	1420	3	Y	35	34	1	1	8	19
							39	9									
07	3534	X	2390	-0-	-1144	-0-	209	1	2168	3	Y	12					31
							13	9									
08	3534	X	1439	-0-	-2095	-0-	143	1	1272	3	Y	22	37	1	6	8	10
							24	9									
09	3420	X	1992	-0-	-1428	-0-	200	1	1779	3	Y	12	2	1	2	8	18
							13	9									
10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	428	1	3585	3	Y	12	16	1	3	8	11
							13	9									
*11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	402	1	2793	3	Y	2	1	1	1	8	11
							2	9									

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 231241 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

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
11	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

06	4200	X	782	-0-	-3418	-0-	57	1	717	3	N	7	1	8			117
							8	9									
07	4340	X	2203	-0-	-2137	-0-	193	1	2002	3	N	7					124
							8	9									
08	4123	X	934	-0-	-3189	-0-	92	1	819	3	N	21	79	1	3	8	63
							23	9									
09	2880	X	2360	-0-	-520	-0-	239	1	2119	3	N	2	2	8			63
							2	9									
10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	358	1	2996	3	N	2	2	8			63
							2	9									
*11	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	309	1	2149	3	N	1	1	8			63
							1	9									

BENTSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233050 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8422 - 9599

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									
*11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	348	1	2421	3	N	3	2	1	1	8	20
							3	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
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									
11	5310	X	4316	-0-	-994	-0-	540	1	3753	3	Y	21	20	1	1	8	64
							23	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
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-
11	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
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									
*11	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	223	1	1547	3	N	1	1	8			10
							1	9									

HAMMAN 'E' WELL #: 4 RRCID -> 238156 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2610	X	2319	-0-	-291	-0-	292	1	2027	3	N	-0-					22

HAMMAN "E" WELL #: 5 RRCID -> 243485 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 8493 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	600	X	446	-0-	-154	-0-	56	1	390	3	N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NO. 1 ATLANTIC HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108083 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7733 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
*11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	481	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 14 RRCID -> 119492 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867

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									
*11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	147	1	2227	2	Y	7	12	1			10
							8	9									

HAMMAN "A" WELL #: 12 RRCID -> 125172 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A

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-
11	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

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-
*11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	72	1	1100	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAMMAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 146252 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	140	1	2142	2	Y	7	9	1			7
							8	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
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-
*11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	82	1	1254	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
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									
*11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	199	1	3053	2	Y	7	16	1			13
							8	9									

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2 25	1 9	67	2	Y	23	10	1			13
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	Y	-0-					13
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4 22	1 9	71	2	Y	20	12	1			21
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	5					26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	19	1			31
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	23	23	1			31

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
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-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN, JOHN B WELL #: 9DF RRCID -> 142900 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	58 25	1 9	1523	2	Y	23	10	1			13
07	1085	N	957	-0-	-128	-0-	44	1	913	2	Y	-0-					13
08	1085	N	762	-0-	-323	-0-	36 22	1 9	704	2	Y	20	12	1			21
09	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	88 6	1 9	1451	2	Y	5					26
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	53 25	1 9	785	2	Y	23	19	1			30
*11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	37 25	1 9	811	2	Y	23	22	1			31

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 23DF RRCID -> 147166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8612 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 148602 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8201 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	80	1	1737	2	Y	23	28	1			37
							25	9									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 29 RRCID -> 170315 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8616 - 8676

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN A WELL #: 17 RRCID -> 190027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8363 - 8948

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	4780	-0-	-211	-0-	409	1	4371	2	Y	-0-					47
11	4830	X	4654	-0-	-176	-0-	289	1	4365	2	Y	-0-					47

HAMMAN A WELL #: 18 RRCID -> 192930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988

*05	T. A.		3368	-0-	3368	7075	465	1	2851	2	Y	47					47
							52	9									
06	T. A.		3153	-0-	3153	10228	306	1	2847	2	Y	-0-					47
*07	15442	X	5214	-0-	-10228	-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	4754	-0-	-454	-0-	407	1	4347	2	Y	-0-					47
11	5040	X	4398	-0-	-642	-0-	273	1	4125	2	Y	-0-					47

HAMMAN A WELL #: 19 RRCID -> 195100 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990

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	2724	-0-	-376	-0-	233	1	2491	2	Y	-0-					47
11	2940	X	2681	-0-	-259	-0-	166	1	2515	2	Y	-0-					47

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
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	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	243	1	2600	2	Y	-0-					44
*11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	161	1	2432	2	Y	-0-					44

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MILLER, BOB WELL #: 1 RRCID -> 249085 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8442 - 9066

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	4536	-0-	-610	-0-	934	1	3578	3	N	22					179
							24	9									
11	4980	X	4311	-0-	-669	-0-	1080	1	3203	3	N	25					204
							28	9									

MILLER, BOB WELL #: 2 RRCID -> 255450 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8422 - 9388

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	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	332	1	1271	3	N	5					89
							6	9									
*11	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	421	1	1250	3	N	6					95
							7	9									

MILLER, BOB WELL #: 3 RRCID -> 256219 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8459 - 9506

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	5003	-0-	-360	-0-	1032	1	3957	3	N	13					48
							14	9									
11	5130	X	4609	-0-	-521	-0-	1159	1	3435	3	N	14					62
							15	9									

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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -42000					N	2	2	1			35

MONTE CHRISTO (FRIO 7330) //CONT.// 62556 022 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 282015 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7334 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0- B	-60630					N	32	65	1			43
11	0	NO RPT		-0-	-0- B	-60630					N	NO RPT					43

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

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						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	235	-0-	235	235	235	2				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	617	-0-	617	852	617	2				Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148684 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 15530 PERF.13802 - 13915

06	4080	X	3724	-0-	-356	-0-	77	1	3646	3	Y	1								14
							1	9												
07	4092	X	3624	-0-	-468	-0-	84	1	3538	3	Y	2								16
							2	9												
08	3999	X	3493	-0-	-506	-0-	76	1	3415	3	Y	2	2	8						16
							2	9												
09	3810	X	3177	-0-	-633	-0-	73	1	3103	3	Y	1	1	8						16
							1	9												
10	3937	X	3378	-0-	-559	-0-	84	1	3287	3	Y	6	11	1	1	8				10
							7	9												
11	3720	X	3463	-0-	-257	-0-	89	1	3373	3	Y	1	1	1						10
							1	9												

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672

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-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) //CONT.// 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174263 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	598	2	N	2	2	1			2
						2	9									

HAMMAN A WELL #: 2D RRCID -> 210179 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370

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-
11	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

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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
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									
*11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	37	1	1407	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

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									
11	210	N	123	-0-	-87	-0-	3	1	120	3	N	-0-					72

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221955 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11326

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 20 RRCID -> 114104 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10761 - 10898

06	6930	X	6153	-0-	-777	-0-	224	1	5904	2	Y	23	117	1			160
							25	9									
07	7161	X	5712	-0-	-1449	-0-	257	1	5282	2	Y	157					317
							173	9									
08	7254	X	5095	-0-	-2159	-0-	248	1	4825	2	Y	20	120	1			217
							22	9									
09	7020	X	4042	-0-	-2978	-0-	232	1	3804	2	Y	5					222
							6	9									
10	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	126	1	1857	2	Y	23	91	1			154
							25	9									
11	6150	X	5677	-0-	-473	-0-	248	1	5403	2	Y	24	73	1			105
							26	9									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14 X RRCID -> 131316 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 22 RRCID -> 137598 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10935 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217994 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) //CONT.// 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218598 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11454 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	4530	X	4233	-0-	-297	-0-	88 1 9	1	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	1	3920	3	N	1	1	8			70
09	4500	X	3772	-0-	-728	-0-	87 1 9	1	3684	3	N	1	1	8			70
10	4495	X	3681	-0-	-814	-0-	92 1 9	1	3588	3	N	1	1	8			70
11	4230	X	3788	-0-	-442	-0-	97	1	3691	3	N	-0-					70

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219663 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) //CONT.// 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 4 RRCID -> 109802 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11471 - 11607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	22	1			32

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14X RRCID -> 116778 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 16200 PERF.11295 - 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
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-
11		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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 35ST RRCID -> 155445 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12702 - 12749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) //CONT.// 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 170291 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8610	X	7002	-0-	-1608	-0-	145	1	6851	3	Y	5					8
							6	9									
07	8897	X	7606	-0-	-1291	-0-	176	1	7419	3	Y	10	5	8			13
							11	9									
08	8804	X	7356	-0-	-1448	-0-	160	1	7174	3	Y	20	19	1	10	8	4
							22	9									
09	8520	X	6947	-0-	-1573	-0-	160	1	6787	3	Y	-0-					4
10	8525	X	7121	-0-	-1404	-0-	178	1	6939	3	Y	4	4	8			4
							4	9									
*11	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	188	1	7157	3	Y	23	5	1	18	8	4
							25	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174445 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13055

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) //CONT.// 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 171433 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12060	X	11508	-0-	-552	-0-	238 1 9	1	11269	3	Y	1	1	8			1
07	12586	X	11483	-0-	-1103	-0-	266 1	1	11217	3	Y	-0-					1
08	12586	X	11060	-0-	-1526	-0-	242 1 7 9	1	10811	3	Y	6	2	1	3	8	2
09	12180	X	11304	-0-	-876	-0-	260 1 2 9	1	11042	3	Y	2	1	1	2	8	1
10	12369	X	11005	-0-	-1364	-0-	275 1 3 9	1	10727	3	Y	3	1	1	2	8	1
11	11520	X	11510	-0-	-10	-0-	295 1 2 9	1	11213	3	Y	2	1	1	1	8	1

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174261 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	56	1	1223	2	Y	23	23	1			31
							25	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

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-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887

06	5520	X	4967	-0-	-553	-0-	103	1	4862	3	Y	2					3
							2	9									
07	5487	X	4944	-0-	-543	-0-	114	1	4828	3	Y	2					5
							2	9									
08	5487	X	4181	-0-	-1306	-0-	91	1	4081	3	Y	8	7	1	4	8	2
							9	9									
09	5130	X	4574	-0-	-556	-0-	105	1	4469	3	Y	-0-					2
10	5146	X	4389	-0-	-757	-0-	110	1	4277	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
11	4980	X	4455	-0-	-525	-0-	114	1	4326	3	Y	14	7	1	7	8	2
							15	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721

06	5370	X	5053	-0-	-317	-0-	104	1	4941	3	Y	7					13
							8	9									
07	5580	X	4956	-0-	-624	-0-	114	1	4834	3	Y	7					20
							8	9									
08	5580	X	4778	-0-	-802	-0-	104	1	4654	3	Y	18	25	1	9	8	4
							20	9									
09	5310	X	4473	-0-	-837	-0-	103	1	4370	3	Y	-0-					4
10	5363	X	4514	-0-	-849	-0-	113	1	4397	3	Y	4	4	8			4
							4	9									
11	5040	X	4860	-0-	-180	-0-	121	1	4598	3	Y	128	110	1	18	8	4
							141	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	216	X	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	3	N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428

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									
*11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	32	1	1220	3	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
11	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

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									
11	90	N	34	-0-	-56	-0-	1	1	21	3	Y	11	5	1	4	8	2
							12	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2790	X	2728	-0-	-62	-0-	69	1	2633	3	Y	24	5	1	19	8	4
							26	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	6	1	226	3	Y	-0-					-0-

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
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-
*11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	7440	X	6848	-0-	-592	-0-	175	1	6667	3	Y	5	4	1	1	8	50
							6	9									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	14B2	EXT	304	-0-	304	304	8	1	296	3	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 175490 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8483 - 9426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	3720	X	3018	-0-	-702	-0-	77	1	2940	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 9435 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9417 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1850	-0-	-100	-0-	38 1 4 9		1812	3	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1840	-0-	-237	-0-	43 1 2 9		1797	3	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1790	-0-	-132	-0-	39 1 4 9		1747	3	Y	4	1	1	2	8	1
09	1860	N	1663	-0-	-197	-0-	38 1 2 9		1623	3	Y	2	1	1	1	8	1
10	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	41 1 2 9		1608	3	Y	2	1	1	1	8	1
11	1740	N	1619	-0-	-121	-0-	41 1 1 9		1577	3	Y	1	1	1			1

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
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	30 1 1 9		1426	3	Y	-0-					1
07	620	N	569	-0-	-51	-0-	13 1 1 9		556	3	Y	-0-					1
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	16 1 1 9		696	3	Y	1	1	1			1
09	600	N	516	-0-	-84	-0-	12 1 1 9		504	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	558	N	475	-0-	-83	-0-	12 1 1 9		462	3	Y	1					1
11	690	N	689	-0-	-1	-0-	18 1 1 9		671	3	Y	-0-					1

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5280	X	5207	-0-	-73	-0-	108 1 1 9		5098	3	Y	1	1	8			-0-
07	5456	X	5205	-0-	-251	-0-	120 1 1 9		5085	3	Y	-0-					-0-
08	5549	X	4957	-0-	-592	-0-	108 1 3 9		4846	3	Y	3	3	8			-0-
09	5370	X	4504	-0-	-866	-0-	104 1 2 9		4398	3	Y	2	2	8			-0-
10	5549	X	4593	-0-	-956	-0-	115 1 2 9		4476	3	Y	2	2	8			-0-
11	5220	X	4691	-0-	-529	-0-	120 1 1 9		4570	3	Y	1	1	8			-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
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									
11	3480	X	3349	-0-	-131	-0-	85	1	3244	3	N	18	19	1			33
							20	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760

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									
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	1	1	23	3	N	29	29	1			37
							32	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630

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									
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	N	5	5	1			25
							6	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956

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									
11	510	N	137	-0-	-373	-0-	3	1	133	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	17	1	659	3	Y	-0-					41

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1320	N	333	-0-	-987	-0-	9	1	324	3	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	80	1	3053	3	Y	1	1	8			16
							1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	7080	X	6463	-0-	-617	-0-	165	1	6256	3	Y	38	26	1	12	8	2
							42	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 #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	4350	X	3849	-0-	-501	-0-	99	1	3750	3	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620

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-
11	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

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-
11	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

06	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	54	1	2541	3	N	-0-					-0-
07	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	54	1	2295	3	N	-0-					-0-
08	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	47	1	2125	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	43	1	1811	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	62	1	2430	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*11	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	60	1	2271	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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
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
*11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	96	1	1468	2	Y	6	9	1			7
							7	9									

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
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									
*11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	186	1	2852	2	Y	7	16	1			12
							8	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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									
*11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	63	1	960	2	Y	71	107	1			84
							78	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
*11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	89	1	1370	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	319	-0-	319	319	319	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	838	-0-	838	1157	838	2			Y	-0-					-0-

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

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-
11	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

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-
11	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

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
11	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

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-
11	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
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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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-
11	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

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
11	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

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-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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									
11	3990 X	2985	-0-	-1005	-0-	131	1	2854	2	Y	-0-					6

JOHNSON, F.I. WELL #: 51 D RRCID -> 132073 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400

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-
11	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
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-
11	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

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 38 D RRCID -> 115979 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

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-
11	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

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
11	4260 X	4158	-0-	-102	-0-	107	1	4051	3	N	-0-			13

HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 113167 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	19	1	714	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 7 RRCID -> 115846 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 3576 - 5522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	8070	X	7290	-0-	-780	-0-	186	1	7073	3	Y	28	9	1	19	8	4
							31	9									

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	840	N	718	-0-	-122	-0-	15 2	1 9	701	3	Y	2					3
07	837	N	688	-0-	-149	-0-	16 4	1 9	668	3	Y	4	2	8			5
08	744	N	680	-0-	-64	-0-	15 15	1 9	650	3	Y	14	9	1	7	8	3
09	720	N	619	-0-	-101	-0-	14	1	605	3	Y	-0-					3
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	18 4	1 9	717	3	Y	4	4	8			3
*11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	21 30	1 9	792	3	Y	27	9	1	18	8	3

HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	53	1	2514	3	Y	-0-					2
07	2666	N	2513	-0-	-153	-0-	58 4	1 9	2451	3	Y	4	3	8			3
08	2666	N	2402	-0-	-264	-0-	52 6	1 9	2344	3	Y	5	3	1	4	8	1
09	2580	N	2233	-0-	-347	-0-	51	1	2182	3	Y	-0-					1
10	2666	X	2259	-0-	-407	-0-	56 1	1 9	2202	3	Y	1	1	8			1
11	2580	X	2286	-0-	-294	-0-	58 11	1 9	2217	3	Y	10	2	1	8	8	1

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175492 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	1481	-0-	1481	107640	30 11	1 9	1440	3	Y	10					17
07	SWR 10	1408	-0-	1408	109048	32 12	1 9	1364	3	Y	11					28
08	SWR 10	1426	-0-	1426	110474	29 105	1 9	1292	3	Y	95	34	1	85	8	4
09	SWR 10	1142	-0-	1142	111616	26 11	1 9	1105	3	Y	10	10	8			4
10	SWR 10	1142	-0-	1142	112758	28 18	1 9	1096	3	Y	16	16	8			4
11	SWR 10	1242	-0-	1242	114000	31 31	1 9	1180	3	Y	28	28	8			4

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242193 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8150 - 8202

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243323 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 8314

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3999					Y	-0-					-0-
*07	244 X	-0-	-0-	-244	3755					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3755					Y	-0-					-0-
*09	3755 X	-0-	-0-	-3755	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	386	-0-	386	386	386	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	1014	-0-	1014	1400	1014	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 276015 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF. N/A

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.	252	-0-	252	252	252	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	661	-0-	661	913	661	2			N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 33 D RRCID -> 109710 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	35	1	771	2	Y	-0-					6

JOHNSON, F. I. WELL #: 42 D RRCID -> 110359 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

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
*11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	467	2	Y	-0-					110

JOHNSON, F. I. WELL #: 56 D RRCID -> 119464 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

F. I. JOHNSON WELL #: 41DF RRCID -> 272131 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7464 - 7550

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	720	N	679	-0-	-41	-0-	30	1	649	2	Y	-0-					4

JOHNSON, F. I. WELL #: 33F RRCID -> 138349 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546

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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-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

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-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

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	163 2	1 9	4311	2	Y	2					2
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	214 4	1 9	4388	2	Y	4					6
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	1 9	3564	2	Y	1					7
11	5130	X	4694	-0-	-436	-0-	206	1	4488	2	Y	-0-					7

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 58 D RRCID -> 134332 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	621	2	Y	1					1
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	18 3	1 9	368	2	Y	3					4
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
*11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	28	1	609	2	Y	-0-					4

JOHNSON, F. I. WELL #: 46F RRCID -> 136231 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8190 - 8273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 3 RRCID -> 124777 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8305 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	510	N	393	-0-	-117	-0-	43	1	350	3	Y	-0-					-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 2 RRCID -> 126236 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606

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-
11	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

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-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142521 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676

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									
11	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	154	1	1249	3	Y	-0-					26

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143651 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277

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
*11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	69	1	556	3	Y	-0-					2

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 152597 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	720	N	367	-0-	-353	-0-	40	1	327	3	Y	-0-					3

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
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									
11	870	N	858	-0-	-12	-0-	94	1	764	3	Y	-0-					17

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
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									
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	-0-					1

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 221803 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
ROPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225823 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	75	1	608	3	N	-0-					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226821 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					28

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228762 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8867 - 9677

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									
11	390	N	204	-0-	-186	-0-	5	1	199	3	N	-0-					61

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

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
11	690	X	642	-0-	-48	-0-	28	1	614	2	Y	-0-					4

JOHNSON, F.I. WELL #: 25 RRCID -> 143548 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-B) //CONT.// 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 59 RRCID -> 152574 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 8472 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 132467 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9148 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 135811 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9100 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 221867 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9324 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	450	N	437	-0-	-13	-0-	48	1	389	3	Y	-0-					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222003 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	150	N	24	-0-	-126	-0-	3	1	21	3	N	-0-					16

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222844 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	56	1	454	3	N	-0-					24

ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226720 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226822 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	5910 X	1680	-0-	-4230	-0-	35	1	1642	3	Y	3						23
						3	9										
07	6107 X	1579	-0-	-4528	-0-	36	1	1539	3	Y	4						27
						4	9										
08	4774 X	1569	-0-	-3205	-0-	34	1	1529	3	Y	5	1	8				31
						6	9										
09	4380 X	1434	-0-	-2946	-0-	33	1	1387	3	Y	13	3	8				41
						14	9										
10	2728 X	1149	-0-	-1579	-0-	29	1	1116	3	Y	4	3	8				42
						4	9										
11	1680 X	1379	-0-	-301	-0-	35	1	1344	3	Y	-0-						42

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241533 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257083 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732

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									
*11	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	71	1	2710	3	N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275856 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556

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									
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	3	N	-0-					11

STALKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276008 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 18470 PERF. 9508 - 9526

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									
*11	4350	X	3494	-0-	-856	-0-	90	1	3404	3	Y	-0-					88

STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277181 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 19755 PERF. 9510 - 9540

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									
*11	2610	X	1906	-0-	-704	-0-	49	1	1857	3	Y	-0-					69

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
*11	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	430	1	2498	3	N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS CO. WELL #: 3 RRCID -> 222113 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 12525 - 12619

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-
*11	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	416	1	2415	3	N	-0-					-0-

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 225203 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 12460 - 12552

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									
*11	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	239	1	1390	3	N	240	191	1			134
						264	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2700	#	2416	-0-	-284	-0-	50 4	1 9	2362	3	N	4					151
07	2759	#	2502	-0-	-257	-0-	58 1	1 9	2443	3	N	1					152
08	2759	#	2562	-0-	-197	-0-	55 42	1 9	2465	3	N	38	27	1			163
09	2580	#	2246	-0-	-334	-0-	51 36	1 9	2159	3	N	33	23	1			173
10	2666	#	2106	-0-	-560	-0-	52 33	1 9	2021	3	N	30	21	1			182
11	2490	#	2088	-0-	-402	-0-	53 18	1 9	2017	3	N	16	16	1			182

MONTE CHRISTO, NORTH (F-11) 62558 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 114434 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8267 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (F-14) 62558 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 202498 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 8848 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A) 62558 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
TURNER, EVELYN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083479 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11638 PERF. 8925 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B) 62558 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHANDLER-JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 153518 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8802 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
11	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
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	580	1	3079	2	N	19					316
							21	9									
07	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	620	1	4239	2	N	79	196	1			199
							87	9									
08	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	620	1	4084	2	N	26					225
							29	9									
09	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	600	1	3165	2	N	21					246
							23	9									
10	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	620	1	3636	2	N	4					250
							4	9									
*11	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	600	1	3273	2	N	18					268
							20	9									

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191133 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628

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-
11	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191291 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13030

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
*11	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	27	1	1024	3	N	-0-					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

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
11	930	N	871	-0-	-59	-0-	22	1	849	3	Y	-0-					4

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190532 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 18502 PERF.14423 - 18066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	919	1	897	3	Y	10					63
							11	9									
07	1922	N	1789	-0-	-133	-0-	949	1	818	3	Y	20					83
							22	9									
08	1891	N	1652	-0-	-239	-0-	945	1	684	3	Y	21					104
							23	9									
09	1830	N	1491	-0-	-339	-0-	32	1	1343	3	Y	105	149	1	4	8	56
							116	9									
10	1798	N	1353	-0-	-445	-0-	34	1	1310	3	Y	8	3	8			61
							9	9									
11	1590	N	1482	-0-	-108	-0-	38	1	1444	3	Y	-0-					61

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194245 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14270 - 17580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2400	X	2261	-0-	-139	-0-	58	1	2203	3	Y	-0-					14

STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 276192 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 18315 PERF.14406 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	3			Y	-0-					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	5160	X	3915	-0-	-1245	-0-	100	1	3815	3	N	-0-					143

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	630	X	242	-0-	-388	-0-	5	1	237	3	N	-0-					18
07	407	X	407	-0-	-0-	-0-	9	1	398	3	N	-0-					18
08	806	X	262	-0-	-544	-0-	5	1	223	3	N	31					49
							34	9									
09	780	X	161	-0-	-619	-0-	4	1	156	3	N	1	1	8			49
							1	9									
10	806	X	123	-0-	-683	-0-	3	1	119	3	N	1	1	8			49
							1	9									
11	390	X	163	-0-	-227	-0-	4	1	159	3	N	-0-					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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	6	1	303	3	N	-0-					39
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	8	1	345	3	N	-0-					39
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	7	1	306	3	N	1	1	8			39
							1	9									
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	296	3	N	1	1	8			39
							1	9									
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	273	3	N	1	1	8			39
							1	9									
*11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	6	1	229	3	N	-0-					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
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-
*11	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	3	1	139	3	Y	2					13
							2	9									
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	4	1	179	3	Y	4					17
							4	9									
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	205	3	Y	4					21
							4	9									
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	133	3	Y	21	30	1	1	8	11
							23	9									
10	186	N	67	-0-	-119	-0-	2	1	64	3	Y	1					12
							1	9									
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					12

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
11	30	X	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					30

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024

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
11	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

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									
11	2610	X	2185	-0-	-425	-0-	56	1	2121	3	N	7	7	8			17
							8	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 3 RRCID -> 183731 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	30	X	-0-	-0-	-30	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	810	N	544	-0-	-266	-0-	11	1	533	3	Y	-0-					74
07	651	N	460	-0-	-191	-0-	11	1	448	3	Y	1	1	8			74
							1	9									
08	620	N	437	-0-	-183	-0-	10	1	427	3	Y	-0-					74
09	540	N	371	-0-	-169	-0-	8	1	361	3	Y	2	2	8			74
							2	9									
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	35	1	1357	3	Y	4	4	8			74
							4	9									
*11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	63	1	2399	3	Y	-0-					74

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
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-
11	630	X	537	-0-	-93	-0-	14	1	523	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	22	1	1032	3	Y	-0-					91
07	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	24	1	997	3	Y	1					92
							1	9									
08	1085	N	974	-0-	-111	-0-	21	1	951	3	Y	2	1	8			93
							2	9									
09	1050	N	896	-0-	-154	-0-	21	1	874	3	Y	1	1	8			93
							1	9									
10	1023	N	987	-0-	-36	-0-	25	1	961	3	Y	1	1	8			93
							1	9									
*11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	25	1	945	3	Y	-0-					93

JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638

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
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468

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									
*11	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	129	1	4885	3	N	-0-					37

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	105	1	3998	3	N	-0-					2

JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

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									
11	2700	X	2409	-0-	-291	-0-	62	1	2346	3	N	1	1	8			20
							1	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 210874 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15364 - 15738

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
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4260 X	3792	-0-	-468	-0-	78 44	1 9	3670	3	N	40					62
07	4371 X	4179	-0-	-192	-0-	95 50	1 9	4034	3	N	45	5	8			102
08	4371 X	4018	-0-	-353	-0-	86 99	1 9	3833	3	N	90	10	8			182
09	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	91 48	1 9	3865	3	N	44	191	1			35
10	4123 X	4048	-0-	-75	-0-	101 4	1 9	3943	3	N	4	4	8			35
*11	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	106 21	1 9	4037	3	N	19	19	8			35

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 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
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-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190534 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.16764 - 18066

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190770 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 15140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	111	1	4233	3	N	-0-					107

TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194246 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.16788 - 17580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 15951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 17400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 17914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16732 - 16786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3570	X	3160	-0-	-410	-0-	81	1	3079	3	N	-0-					22

TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	18165	X	18165	-0-	-0-	-0-	466	1	17699	3	N	-0-					64

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	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
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-
11	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	147	1	954	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
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-
11	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
06	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	783	1	5626	3	Y	2	2	8			27
							2	9									
07	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	876	1	5603	3	Y	5					32
							6	9									
08	6169	X	5716	-0-	-453	-0-	797	1	4917	3	Y	2	2	8			32
							2	9									
09	5970	X	4847	-0-	-1123	-0-	665	1	4181	3	Y	1	1	8			32
							1	9									
10	6169	X	5827	-0-	-342	-0-	690	1	5137	3	Y	-0-					32
11	5970	X	4896	-0-	-1074	-0-	654	1	4242	3	Y	-0-					32

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
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-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-

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
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
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	65	1	420	3	Y	-0-					25

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC //CONT.// 129692
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
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
11	3000	X	2489	-0-	-511	-0-	333	1	2156	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
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-
11	900	N	848	-0-	-52	-0-	113	1	735	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
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-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	44	1	286	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
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-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					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 #: 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
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-
*11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 11 RRCID -> 118186 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8915 - 9292

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
11	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	136	1	885	3	Y	-0-					27

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10354 - 10696

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-
*11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732

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-
*11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	58	1	373	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945

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-
*11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	28	1	183	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584

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-
*11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	210	1	1365	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 #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

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-
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	131	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

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
*11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	82	1	531	3	N	-0-					8

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988

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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000) 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CANTERA OPERATING, LLC 129692
JOHNSON, F. I. WELL #: 17 RRCID -> 173666 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 16405 PERF.13432 - 13742

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-
11	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

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
*11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	76	1	492	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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-
11		INJECT	NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORITAS CREEK (WILCOX 9500) 62925 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI, LILIA WELL #: 4 RRCID -> 090373 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9557 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORITAS CREEK (8500) 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SLAUGHTER, LILIA BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 175423 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8580 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2700	X	2124	-0-	-576	-0-	117 4	1 9	2003	2	Y	4					20
07	2790	X	512	-0-	-2278	-0-	26	1	486	2	Y	-0-					20
08	1984	X	325	-0-	-1659	-0-	15 1	1 9	309	2	Y	1					21
09	2130	X	1478	-0-	-652	-0-	73 11	1 9	1394	2	Y	10					31
10	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	108	1	2334	2	Y	-0-					31
11	2130	X	1987	-0-	-143	-0-	175	1	1812	2	Y	-0-					31

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 10 RRCID -> 178208 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3120	X	1312	-0-	-1808	-0-	114	1	1188	2	Y	9					57
							10	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 C RRCID -> 180437 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2190	X	2172	-0-	-18	-0-	188	1	1962	2	Y	20					89
							22	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 18 RRCID -> 180562 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	3000	N	2796	-0-	-204	77	197	1	2584	2	Y	14	12	1			18
							15	9									

BRUNI SUMMERS WELL #: 14 RRCID -> 188698 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	6600	X	4378	-0-	-2222	-0-	381	1	3973	2	Y	22					161
							24	9									

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI TR. 7 WELL #: 17 RRCID -> 202839 COMPL. DATE 12/17/2015 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 7916 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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									
11	3210	X	2983	-0-	-227	-0-	210	1	2761	2	Y	11	9	1			12
							12	9									

BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U. WELL #: 15 RRCID -> 277360 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8470 - 8518

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	160	1	1923	2	N	-0-					-0-
11	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-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
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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	2	Y	-0-					-0-
11	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 243336 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 179902 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	731	X	731	-0-	-0-	-0-	160	1	571	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
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-
11	8460	X	7937	-0-	-523	-0-	1738	1	6199	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
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-
11	540	X	357	-0-	-183	-0-	78	1	279	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 5 RRCID -> 241977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14700 PERF.14354 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250205 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13440 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 168936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195434 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11964 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 4 RRCID -> 122826 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 13639 PERF.12680 - 13554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	480	N	377	-0-	-103	-0-	16	1	361	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
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-
11	300	N	65	-0-	-235	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "4" WELL #: 4 RRCID -> 123172 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	883	N	883	-0-	-0-	-0-	37	1	846	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 T RRCID -> 123173 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694

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-
11	300	N	197	-0-	-103	-0-	8	1	189	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 1 T RRCID -> 123919 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 4 T RRCID -> 124368 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375

06 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11 SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 124589 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943

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									
*11	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	196	1	4504	2	Y	-0-					2

MUNOZ WELL #: 3 T RRCID -> 124658 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442

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-
11	2220	N	2133	-0-	-87	-0-	89	1	2044	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 124924 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 3 T RRCID -> 126274 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 5 T RRCID -> 126307 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040

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-
*11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	24	1	540	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 2 T RRCID -> 126539 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 5 RRCID -> 126913 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES - NORTH WELL #: 1 T RRCID -> 127009 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056

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-
11	4290	X	3124	-0-	-1166	-0-	151	1	2973	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 T RRCID -> 127136 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	65	1	876	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127456 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268

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-
*11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 127459 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158

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-
11	840	N	197	-0-	-643	-0-	8	1	189	2	N	-0-			-0-

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127704 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353

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-
11	540	N	186	-0-	-354	-0-	8	1	178	2	Y	-0-			-0-

HAYNES - NORTH WELL #: 2 RRCID -> 128579 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043

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-
11	2430	X	1811	-0-	-619	-0-	87	1	1724	2	N	-0-			-0-

IRENE WELL #: 2 T RRCID -> 129881 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 131232 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
*11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	2	Y	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10-T RRCID -> 135790 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
*11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	50	1	1148	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 24 RRCID -> 143872 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206

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
11	1470	N	1397	-0-	-73	-0-	58	1	1339	2	Y	-0-					3

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 144759 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 4-T RRCID -> 146510 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	4380	X	3989	-0-	-391	-0-	166	1	3823	2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14-T RRCID -> 146891 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158

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-
11	600	N	481	-0-	-119	-0-	20	1	461	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147306 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009

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-
*11	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	269	1	3636	2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 13 RRCID -> 147307 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680

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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAYNES "B" WELL #: 5 RRCID -> 147544 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES "B" WELL #: 6 RRCID -> 148712 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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 #: 14-T RRCID -> 149060 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	2	Y	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 150035 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 16-T RRCID -> 150546 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-T RRCID -> 150795 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142

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-
11	540	N	454	-0-	-86	-0-	19	1	435	2	Y	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 152317 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 153718 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254

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-
*11	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	97	1	2224	2	N	-0-			-0-

HAYNES "D" WELL #: 1 RRCID -> 154070 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582

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-
11	540	N	460	-0-	-80	-0-	19	1	441	2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "D" WELL #: 4 RRCID -> 163234 COMPL. DATE 12/29/1996 TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	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
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-
*11	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	121	1	2789	2	Y	-0-					-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
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-
11	150	N	67	-0-	-83	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 169647 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 173957 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
*11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	86	1	1974	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178478 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.12913 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
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-
*11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	47	1	1075	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183258 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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-
*11	3000	N	3852	-0-	852	852	160	1	3692	2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186765 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 187041 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190248 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13242 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190709 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12773 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190874 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191648 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191680 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 17 RRCID -> 192851 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192852 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193097 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12334 - 12448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 193247 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193370 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12588 - 12602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 193372 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194252 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10470 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1110	N	918	-0-	-192	-0-	38	1	879	2	Y	1					3
							1	9									

YZAGUIRRE - LEO GU WELL #: 11 RRCID -> 194260 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194261 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194795 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 195219 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
*11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	75	1	1730	2	Y	-0-					-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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 197019 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197685 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 198863 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	123	1	2419	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199182 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199560 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	3000 X	2884	-0-	-116	-0-	120	1	2764	2	Y	-0-					2

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 8 T RRCID -> 199810 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	630	N	365	-0-	-265	-0-	15	1	350	2	Y	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 200688 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201253 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202106 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14370 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	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-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 205717 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	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-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206011 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 206122 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206927 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207630 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 208272 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208615 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	450	N	344	-0-	-106	-0-	14	1	330	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209637 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
*11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	46	1	1063	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 210967 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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	
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-
*11	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	241	1	4746	2	N	-0-			-0-
	ASCHE			WELL #: 101	RRCID -> 212244	COMPL. DATE 06/07/2005					TOTAL DEPTH 12624		PERF.11873 - 12137	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
	RODRIGUEZ GAS UNIT			WELL #: 14R	RRCID -> 212858	COMPL. DATE 08/26/2005					TOTAL DEPTH 14275		PERF.13006 - 13496	
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-
*11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	-0-			-0-
	JACOBA			WELL #: 7	RRCID -> 212859	COMPL. DATE 10/18/2005					TOTAL DEPTH 13200		PERF.12218 - 12966	
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-
*11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	2	Y	-0-			-0-
	ASCHE			WELL #: 104	RRCID -> 212924	COMPL. DATE 07/05/2005					TOTAL DEPTH 13330		PERF.11289 - 11357	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214162 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214181 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215030 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M. FLORES WELL #: 12 RRCID -> 215427 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	1920	N	1916	-0-	-4	-0-	80	1	1836	2	N	-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215806 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 108 RRCID -> 216429 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEONARDO WELL #: 44 RRCID -> 216583 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217122 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220404 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRENE WELL #: 6 RRCID -> 221397 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221501 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12554 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 221732 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 12697 PERF.11402 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221922 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13062 - 13874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222719 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 14304 PERF.12894 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	64	1	1475	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	25	1	345	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
*11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	74	1	1692	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229671 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ 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
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-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 240242 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12212 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
*11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	40	1	910	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES-NORTH WELL #: 10 RRCID -> 249358 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	240	X	148	-0-	-92	-0-	7	1	141	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

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-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208728 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13908 PERF.12870 - 13590

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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-
11	1860	X	1327	-0-	-533	-0-	1327	2			N	-0-			-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 236380 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14490 - 14650

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARZA, L. WELL #: 22 RRCID -> 192307 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12168 - 12876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	69					Y	NO RPT			1

GARZA, L. WELL #: 40 RRCID -> 243709 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11890 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000) 63863 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
STATE TRACT 1008-S WELL #: 1 RRCID -> 254424 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11222 - 11232

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
11	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

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
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) //CONT.// 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
DUNN-PEACH (ST 212) WELL #: 6 RRCID -> 234917 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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
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
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	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
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-
11	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
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
11	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
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
11	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

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
11	41700 X	NO RPT	-0-	-41700	-0-					N	NO RPT					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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

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

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-
11	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

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 #	5610	-0-	-21512	-0-	5588	2	22	9	N	20					298
10	26660	22885	-0-	-3775	-0-	73	1	22403	2	N	372	372	1			298
						409	9									
11	25800	25786	-0-	-14	-0-	2247	1	23253	2	N	260	186	1			372
						286	9									

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD) 64116 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
S.T. 747-L SE/4 WELL #: 2 RRCID -> 192472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15336 PERF.13664 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	15365		15002	-0-	-363	-0-	7	1	14619	2	N	342	395	1			3
							376	9									
*05	14995		15000	-0-	5	5	262	1	14391	2	N	315	318	1			-0-
							347	9									
*06	14490		11742	-0-	-2748	-0-	187	1	11295	2	N	236	236	1			-0-
							260	9									
*07	14973		14474	-0-	-499	-0-	440	1	13722	2	N	284	241	1			43
							312	9									
*08	14973		10116	-0-	-4857	-0-	9893	2	223	9	N	203	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	292	1	14336	2	N	408	384	1			117
							449	9									
*11	19550		16968	-0-	-2582	-0-	434	1	16069	2	N	423	419	1			121
							465	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
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			9
							39	9									
*08	5487	#	3643	-0-	-1844	-0-	3611	2	32	9	N	29	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-	122	1	3876	2	N	50	42	1			14
							55	9									
11	5190	#	4565	-0-	-625	-0-	94	1	4417	2	N	49	49	1			14
							54	9									

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-

MUSTANG ISLAND, W. (38 SD.) 64122 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ST 88/89 WELL #: 1 RRCID -> 239573 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 10480 PERF.12352 - 12412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

*04	40710	40534	-0-	-176	-0-	21	1	39908	2	N	550	639	1		-0-
						605	9								
*05	42067	41969	-0-	-98	-0-	738	1	40629	2	N	547	547	1		-0-
						602	9								
*06	40710	33518	-0-	-7192	-0-	537	1	32466	2	N	468	468	1		-0-
						515	9								
*07	42067	42905	-0-	838	838	1316	1	41003	2	N	533	458	1		75
						586	9								
*08	42067	30052	-0-	-12015	-0-	29652	2	400	9	N	364	439	1		-0-
*09	40620 #	18056	-0-	-22564	-0-	176	1	17634	2	N	224	152	1		72
						246	9								
*10	42067	36234	-0-	-5833	-0-	628	1	34956	2	N	591	494	1		169
						650	9								
*11	45800	43255	-0-	-2545	-0-	889	1	41654	2	N	647	632	1		184
						712	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

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-
11	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

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
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700) //CONT.// 64134 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 147696 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10302 - 11438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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
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-
11	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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
11	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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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	#	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-	22	1			5
11	4980	#	39	-0-	-4941	-0-	30	2	9	9	Y	8	11	1			2

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

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 130685 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14756 - 14906

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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 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
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	7207	-0-	-2000	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8057	-0-	-853	-0-	8057	2			N	-0-					-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
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	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
*11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185281 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 14938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
*11	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 188685 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 16561 PERF.13842 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 193171 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.13110 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
*11	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					-0-

MUY GRANDE (15900 SAND) //CONT.// 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184775 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5776	-0-	-269	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
*11	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187143 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15434 - 15540

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	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

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
*11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3949	2	17	9	Y	15	107	1			21

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

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
11	6630	X	4790	-0-	-1840	-0-	4790	2			Y	-0-					90

CACTUS JACK "B" WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934

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
11	3990	X	3738	-0-	-252	-0-	3738	2			Y	-0-					45

NEELY (BRUNI 1900) 64815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ADAMI, IRA RAY 003967
ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 103507 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1884 - 1887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
MARTINEZ, ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 130338 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 1949 - 1954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0 W	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORDOVSKY-STATE WELL #: 3 RRCID -> 098659 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1882 - 1886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS 65440 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
MICO WELL #: 1 RRCID -> 122710 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3855 - 3865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2800) 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WESTAG CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 012278 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA TOWN & IMP. CO. WELL #: 6 C RRCID -> 012279 COMPL. DATE 01/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA LAND & LIVESTOCK CO. WELL #: 2A RRCID -> 049239 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 4747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2950) 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
YTURRIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTAG WELL #: 1T RRCID -> 238163 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3044 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-46043					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2950) //CONT.// 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS //CONT.// 275677
MICO WELL #: 1 RRCID -> 252037 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2940 - 2964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	720	#	NO RPT	-0-	-720 B	-14162					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (3100) 65440 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 233965 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3090 - 3100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					31

DEVON WELL #: 2 RRCID -> 233966 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3195 - 3214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (3290) 65440 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
GARCIA, L. & L. WELL #: 1 RRCID -> 113266 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3292 - 3296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 4 RRCID -> 038806 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 10420 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1560	N	-0-	-0-	-1560 B	-0-					Y	-0-					7

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	37	1	293	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
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
11	300	N	219	-0-	-81 B	-0-	24	1	195	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-

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
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									
11	6810	X	5099	-0-	-1711 B	-0-	524	1	4173	3	Y	365	367	1			70
							402	9									

NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2550	X	2010	-0-	-540 B	-0-	172	1	1367	3	Y	428	412	1			76
							471	9									

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3300	X	780	-0-	-2520 B	-0-	87	1	693	3	Y	-0-					7

NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	172	1	1367	3	Y	27	27	1			1
							30	9									

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	7680	X	337	-0-	-7343 B	-0-	33	1	263	3	Y	37	36	1			8
							41	9									

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
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
*11	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					1

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
STATE TRACT 142 WELL #: 1 RRCID -> 228944 COMPL. DATE 07/12/2016 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10116 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	138	X	138	-0-	-0-	B	-0-	14 10	1 9	114	3	Y	9	9	1			1

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

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-
11	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584

06	3880	X	3880	-0-	-0-	B	-0-	208 130	1 9	3542	3	Y	118	127	1			5
07	3153	X	3153	-0-	-0-	B	-0-	171 136	1 9	2846	3	Y	124	85	1			44
08	4123	X	2939	-0-	-1184	B	-0-	160 72	1 9	2707	3	Y	65	85	1			24
09	3990	X	1377	-0-	-2613	B	-0-	96 85	1 9	1196	3	Y	77	56	1			45
10	4123	X	3075	-0-	-1048	B	-0-	309 73	1 9	2693	3	Y	66	98	1			13
11	3870	X	2982	-0-	-888	B	-0-	327 51	1 9	2604	3	Y	46	45	1			14

PI ENERGY, INC. 664190
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930

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
11	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

*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-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/05/2017 - PLUGGED 07/05/17

NORDAN (WILCOX 9500) 65934 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 2 RRCID -> 110961 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9704 - 9779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUARE (J-29) 66275 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1U RRCID -> 214916 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.10175 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES BAY (OAKVILLE 1900) 66289 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 4 RRCID -> 270877 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 1820 - 1825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NUECES BAY (VICKSBURG 12234) 66289 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 2 RRCID -> 103509 COMPL. DATE 10/07/1982 TOTAL DEPTH 12477 PERF.11674 - 12258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES BAY (12150) 66289 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 706 GU WELL #: 3 RRCID -> 270130 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 13155 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5100		4058	-0-	-1042	-0-	638 650	1 9	2770	3	Y	591	634	1			124
07	5270		4322	-0-	-948	-0-	673 623	1 9	3026	3	Y	566	573	1	1	7	116
08	5270		3502	-0-	-1768	-0-	527 469	1 9	2506	3	Y	426	329	1			213
09	4620	R	4620	-0-	-0-	-0-	688 714	1 9	3218	3	Y	649	632	1			230
10	4650	#	4096	-0-	-554	-0-	495 605	1 9	2996	2	Y	550	556	1			224
11	4170	#	3785	-0-	-385	-0-	498 506	1 9	2781	2	Y	460	435	1			249

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
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-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	3690 X	3294	-0-	-396	-0-	242	1	2660	3	Y	356	341	1	7	8		265
						392	9										
07	3813 X	2970	-0-	-843	-0-	249	1	2636	3	Y	77	281	1				61
						85	9										
08	3255 X	2512	-0-	-743	-0-	244	1	2121	3	Y	134	47	1				148
						147	9										
09	3150 X	2594	-0-	-556	-0-	221	1	2304	3	Y	63	186	1				25
						69	9										
10	3255 X	3116	-0-	-139	-0-	154	1	2905	2	Y	52	55	1				22
						57	9										
11	3150 X	2787	-0-	-363	-0-	116	1	2508	2	Y	148						170
						163	9										

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 689 WELL #: 1 RRCID -> 244688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12050 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4620	X	4533	-0-		-87	-0-	342 441	1 9	3750	3	N	401	381	1	3	8	122
07	4774	X	4584	-0-		-190	-0-	358 432	1 9	3794	3	N	393	376	1	3	7	136
08	4774	X	3525	-0-		-1249	-0-	328 339	1 9	2858	3	N	308	189	1			255
09	4620	X	4344	-0-		-276	-0-	336 504	1 9	3504	3	N	458	348	1			365
10	5276	X	5276	-0-		-0-	-0-	243 448	1 9	4585	2	N	407	540	1			232
11	4530	X	4081	-0-		-449	-0-	163 399	1 9	3519	2	N	363	378	1			217

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. GAS	(I) 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	17160	X	15512	-0-		-1648	-0-	1260 432	1 9	13820	3	Y	393	399	1			195
07	17732	X	15519	-0-		-2213	-0-	1302 403	1 9	13814	3	Y	366	405	1			156
08	17205	X	12132	-0-		-5073	-0-	1214 349	1 9	10569	3	Y	317	278	1			195
09	15810	X	15760	-0-		-50	-0-	1342 413	1 9	14005	3	Y	375	425	1			145
10	16381	X	16381	-0-		-0-	-0-	812 264	1 9	15305	2	Y	240	356	1			29
11	15510	X	13844	-0-		-1666	-0-	603 235	1 9	13006	2	Y	214	214	1			29

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. GAS	(I) 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	7428	X	7428	-0-		-0-	-0-	606 178	1 9	6644	3	N	162					225
07	9300	X	7705	-0-		-1595	-0-	649 171	1 9	6885	3	N	155	163	1	1	7	216
08	9300	X	4241	-0-		-5059	-0-	425 116	1 9	3700	3	N	105	172	1			149
09	9000	X	5472	-0-		-3528	-0-	469 110	1 9	4893	3	N	100	178	1			71
10	7719	X	6560	-0-		-1159	-0-	324 130	1 9	6106	2	N	118					189
11	7470	X	5602	-0-		-1868	-0-	243 120	1 9	5239	2	N	109	169	1			129

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	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-
11	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
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									
*11	47497	X	23342	-0-	-24155	-0-	942	1	20339	2	Y	1874	1872	1			254
							2061	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
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									
11	7320	X	1385	-0-	-5935	-0-	57	1	1228	2	Y	91					161
							100	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
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									
11	41340	X	32687	-0-	-8653	-0-	539	1	30652	3	N	1360	1166	1			329
							1496	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
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-
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					-0-

OBLATE (V-2) 66619 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SHARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116160 COMPL. DATE 02/21/1961 TOTAL DEPTH 11651 PERF.11317 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1830	#	746	-0-	-1084	-0-	45	1	695	2	Y	5					234
							6	9									

ODEM 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 071082 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6064 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 082590 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 9 RRCID -> 103512 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4720 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	986	1	14675	2	N	-0-					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 38 RRCID -> 132098 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 6 RRCID -> 156741 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 4735 - 4738

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WELDER, J. F. WELL #: B 10 RRCID -> 161056 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6008 - 6020

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						
*11	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	805	1	1659	2	Y	134	99	1		104
							147	9								

WELDER, J. F. UNIT WELL #: C 41 RRCID -> 175349 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045

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								
*11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	541	1	24	9	Y	22	31	1		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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

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-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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												
*11	739	X	739	-0-	-0-	-0-	611	1	128	9	Y	116	117	1						35

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	684	X	684	-0-	-0-	-0-	590	1	94	9	Y	85	130	1			39

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 27 RRCID -> 263349 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

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									
*11	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	357	1	5316	2	Y	-0-					-0-

ODEM (3200) 66762 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SMITH, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 119490 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 3282 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	56	1	832	2	N	-0-					-0-

ODEM (3400) 66762 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OMEGA ENERGY, LLC 622657
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 123328 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3440 - 3444

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (4900) 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. WELL #: B 12 RRCID -> 159060 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 4742 - 4746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	692	-0-	-178	-0-	53 29	1 4	610	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	771	-0-	-283	-0-	48 2	1 4	721	2	N	-0-					-0-
08	15543	X	15543	-0-	-0-	-0-	842 9	1 4	14692	2	N	-0-					-0-
09	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	325 13	1 4	5912	2	N	-0-					-0-
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	15030	X	1315	-0-	-13715	-0-	244	1	1071	2	N	-0-					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 161064 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE, S. L. WELL #: 10 RRCID -> 161651 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5000) //CONT.// 66762 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
LANE, E.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121644 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 4982 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 154877 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4975 - 5107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, N. R. WELL #: 4 RRCID -> 233065 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 4966 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (5050) 66762 342 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MARQUEE CORPORATION 526675
COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 267675 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5028 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1828	R	1828	-0-	-0-	-0-	1821	2	7	9	N	6					76

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
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									
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	Y	-0-					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) 66762 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 7 RRCID -> 130438 COMPL. DATE 04/11/1989 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5169 - 5275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

J. F. WELDER UNIT WELL #: C 31 RRCID -> 175229 COMPL. DATE 08/25/1971 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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
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-
11	540	#	426	-0-	-114	-0-	426	1			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
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									
*11	731	R	731	-0-	-0-	-0-	614	1	117	9	Y	106	82	1			86

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
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									
11	59688	X	24275	-0-	-35413	-0-	144	1	23886	2	Y	223	246	1			72
							245	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
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
11	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
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-
11	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
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-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OHERN (1600) 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 1 RRCID -> 012361 COMPL. DATE 03/24/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1619 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRENNAN-BENAVIDES WELL #: 57 RRCID -> 110510 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLMITOS (5500) 67216 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS WELL #: 1D RRCID -> 149502 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 5510 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLMITOS (6100) 67216 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 137935 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6271 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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	1008	-0-	-15	-0-	226	1	782	2	Y	-0-					-0-
*11	960	N	780	-0-	-180	-0-	177	1	603	2	Y	-0-					-0-

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
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	491	1	1777	2	Y	24	35	1			22
							26	9									
07	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	363	1	1373	2	Y	-0-					22
08	2418	N	1505	-0-	-913	-0-	290	1	1215	2	Y	-0-					22
09	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	212	1	1044	2	Y	-0-					22
10	1736	N	1477	-0-	-259	-0-	331	1	1146	2	Y	-0-					22
11	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	316	1	1078	2	Y	-0-					22

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ONEIL (5300) 67346 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 147511 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1205	-0-	-4	-0-	270	1	935	2	Y	-0-					-0-
*11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	244	1	833	2	Y	-0-					-0-

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
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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	105	1	363	2	Y	-0-					4
*11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	82	1	280	2	Y	-0-					4

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ONEIL (6340) 67346 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 17D RRCID -> 142284 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

O'NEIL (6700) 67346 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 16 D RRCID -> 135283 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6669 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	608	-0-	-167	-0-	136	1	472	2	Y	-0-					64
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	96	1	328	2	Y	37	56	1			45
							41	9									

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

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-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORANGE GROVE (1700) 67506 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
OUTLINE OIL COMPANY LLC 628480
TODD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206657 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1726 - 1730

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
11	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
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
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARR, HILDA WELL #: 6 RRCID -> 116586 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4298 - 4312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-
11	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 #: 9 RRCID -> 117298 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3720 - 4697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 107 RRCID -> 205938 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6434 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 104 RRCID -> 208061 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7140 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

PARR, HILDA WELL #: 101ST RRCID -> 208062 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

PARR, HILDA WELL #: 120 RRCID -> 209714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 102 RRCID -> 209800 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PARR, HILDA WELL #: 121 RRCID -> 210836 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6506 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	0	N	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 #: 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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	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
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
11	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
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
11	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
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
11	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
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
11	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
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-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
11	0	K	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 #: 136 RRCID -> 216875 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5232 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2490	X	1785	-0-	-705	-0-	124	1	1647	2	N	13					113
							14	9									
07	2573	X	2466	-0-	-107	-0-	172	1	2282	2	N	11					124
							12	9									
08	2480	X	1627	-0-	-853	-0-	113	1	1500	2	N	13					137
							14	9									
09	2220	X	1235	-0-	-985	-0-	86	1	1137	2	N	11					148
							12	9									
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

MILLER ET AL WELL #: 124 RRCID -> 218182 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5752 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MARCHBANKS CADENA ET AL WELL #: 131 RRCID -> 233158 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5868 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MARCHBANKS CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 135 RRCID -> 233186 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4958 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 110 RRCID -> 244634 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 6565 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 139CT RRCID -> 258771 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6608 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	194	2	N	10					58
							11	9									
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	N	9					67
							10	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
PARR, HILDA WELL #: 141 RRCID -> 261367 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14061 05/02/2017

OSO DEEP (FRIO 13300) 67754 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
BRATTON WELL #: RRCID -> 174671 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 12889 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					5

TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 063312 COMPL. DATE 08/17/1975 TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	930	N	895	-0-	-35	-0-	9	1	886	2	N	-0-					13

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
MATRIX LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 065727 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2490	X	2411	-0-	-79	-0-	24	1	2387	2	Y	-0-					12

MATRIX WELL #: 4 RRCID -> 069928 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6200 PERF. N/A

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-
11	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	12	1	1197	2	Y	-0-					-0-

MATRIX LAND CO. WELL #: 7 RRCID -> 070770 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

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
11	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			Y	-0-					7

MATRIX LAND CO. WELL #: 5 RRCID -> 070771 COMPL. DATE 01/22/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

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
*11	1874	N	1314	-0-	-560	-0-	14	1	1300	2	Y	-0-					6

MATRIX LAND CO. WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033

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
*11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	11	1	1076	2	N	-0-					12

MATRIX LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 143537 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 5720 - 7646

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
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					38

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

AUGUSTA-KENTON WELL #: 2 RRCID -> 247848 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	41	1	519	2	Y	-0-			6

AUGUSTA-KENTON WELL #: 1 RRCID -> 248719 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642

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							
11	2400	X	2221	-0-	-179	-0-	163	1	2058	2	N	-0-			82

AUGUSTA-KENTON WELL #: 3 RRCID -> 248936 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669

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
11	810	N	801	-0-	-9	-0-	59	1	742	2	Y	-0-			13

CERRITO WELL #: 1 RRCID -> 252002 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834

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
11	1740	X	1416	-0-	-324	-0-	15	1	1401	2	N	-0-			15

CERRITO WELL #: 2T RRCID -> 253344 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840

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
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			51

CERRITO WELL #: 3 RRCID -> 253496 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5602 - 7562

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
*11	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4045	2	11	9	N	10			114

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
MATRIX LAND CO. WELL #: 12H RRCID -> 256386 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 6520 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14700	X	12918	-0-	-1782	-0-	131	1	12787	2	Y	-0-					59

CERRITO B WELL #: 8H RRCID -> 258119 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6442 - 9882

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
11	4020	X	3973	-0-	-47	-0-	502	1	3468	2	N	3					73
							3	9									

CERRITO WELL #: 5H RRCID -> 258120 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6090 - 10283

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
11	12570	X	11329	-0-	-1241	-0-	11328	2	1	9	Y	1					36

CERRITO B STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258367 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6395 - 11655

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									
11	7800	X	6754	-0-	-1046	-0-	854	1	5900	2	N	-0-					72

CERRITO STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259473 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195

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
11	6210	X	5500	-0-	-710	-0-	5500	2			N	-0-					60

AUGUSTA-KENTON WELL #: 5H RRCID -> 260331 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814

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
11	2580	X	2019	-0-	-561	-0-	148	1	1859	2	N	11					110
							12	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO WELL #: 4 RRCID -> 260481 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	3000	N	2054	-0-	-946	5945	2053	2	1	9	Y	1					10

CERRITO STATE WELL #: 10 RRCID -> 260667 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 5760 - 8848

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
11	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	2			Y	-0-					43

CERRITO A STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261875 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF.10440 - 12760

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
11	8460	X	6002	-0-	-2458	-0-	6002	2			N	-0-					154

CERRITO WELL #: 13H RRCID -> 261879 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6187 - 11036

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
11	17550	X	16793	-0-	-757	-0-	1159	1	15634	2	N	-0-					33

CERRITO B WELL #: 14H RRCID -> 263081 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6460 - 11787

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
11	11010	X	9698	-0-	-1312	-0-	205	1	9493	2	N	-0-					125

CERRITO B WELL #: 15H RRCID -> 263219 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 7006 - 12585

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
11	12000	X	11046	-0-	-954	-0-	232	1	10814	2	N	-0-					84

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

CERRITO WELL #: 12H RRCID -> 263607 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6147 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	10830	X	10332	-0-	-498	-0-	713	1	9619	2	N	-0-					27

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
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
11	6000	X	5575	-0-	-425	-0-	56	1	5519	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
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
11	4530	X	3862	-0-	-668	-0-	3862	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
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
11	18930	X	17392	-0-	-1538	-0-	483	1	16908	2	N	1					140
							1	9									

MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	6870	X	6264	-0-	-606	-0-	6264	2			N	-0-					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
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
11	5730	X	5114	-0-	-616	-0-	5114	2			N	-0-					145

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	18840	X	17018	-0-	-1822	-0-	473	1	16545	2	N	-0-					94

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
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
11	4680	X	4342	-0-	-338	-0-	169	1	4172	2	N	1					220
							1	9									

CALLAGHAN A WELL #: 1 RRCID -> 268922 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUGUSTA-KENTON WELL #: 6H RRCID -> 269499 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	6300	X	4938	-0-	-1362	-0-	364	1	4574	2	N	-0-					68

AUGUSTA-KENTON WELL #: 7H RRCID -> 269500 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	580	1	7291	2	N	-0-					52

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
AUGUSTA-KENTON WELL #: 8H RRCID -> 269947 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	9030	X	8607	-0-	-423	-0-	634	1	7972	2	N	1					110
							1	9									

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
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									
11	12750	X	12028	-0-	-722	-0-	467	1	11493	2	N	62	25	1			169
							68	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
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									
11	13050	X	12038	-0-	-1012	-0-	467	1	11502	2	N	63	153	1			100
							69	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
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	46319	X	9290	-0-	-37029	-0-	710	1	8578	2	Y	2					274
							2	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									
11	9330	X	8653	-0-	-677	-0-	557	1	8024	2	Y	65					178
							72	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
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									
11	7260	X	6735	-0-	-525	-0-	580	1	5940	2	N	195	200	1			269
							215	9									

CERRITO-MATRIX UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349

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
11	22500	X	19728	-0-	-2772	-0-	58	1	19670	2	N	-0-					77

CERRITO-MATRIX UNIT C WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699

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
11	25470	X	22946	-0-	-2524	-0-	68	1	22878	2	N	-0-					106

CERRITO-MATRIX UNIT A WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6422 - 13762

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
11	23520	X	19385	-0-	-4135	-0-	58	1	19327	2	N	-0-					54

CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128

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
11	10710	X	10042	-0-	-668	-0-	10042	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	8250	X	7861	-0-	-389	-0-	507	1	7308	2	Y	42					153
							46	9									

VELA-GILPIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276067 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6614 - 14464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	10980	X	10188	-0-	-792	-0-	889	1	9120	2	N	163	153	1			240
							179	9									

CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT WELL #: 28H RRCID -> 277718 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 6153 - 12593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	13860	X	13379	-0-	-481	-0-	13377	2	2	9	N	2					137

MATRIX LAND CO. WELL #: 30H RRCID -> 277765 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6155 - 11942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	11280	X	9723	-0-	-1557	-0-	99	1	9624	2	Y	-0-					52

CERRITO WELL #: 25H RRCID -> 277903 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 6486 - 13565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	43620	X	35226	-0-	-8394	-0-	35226	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
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
11	37170	X	29324	-0-	-7846	-0-	29324	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
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
11	37710	X	30076	-0-	-7634	-0-	30076	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
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-
11	870	N	744	-0-	-126	-0-	744	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
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-
11	2040	N	1935	-0-	-105	-0-	1935	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
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	3729	-0-	-239	-0-	424	1	3305	2	N	-0-			21
11	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT			21

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U. WELL #: 1 RRCID -> 251981 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5666	-0-	-38	-0-	1221	1	4445	2	N	-0-					17
11	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					17

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 4H RRCID -> 256345 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2999	-0-	-1806	-0-	322	1	2656	2	N	19					93
							21	9									
11	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					93

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 6H RRCID -> 259055 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 8H RRCID -> 260523 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4552	-0-	-1741	-0-	545	1	4007	2	N	-0-					9
11	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					9

HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 261666 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1429	-0-	-121	-0-	27	1	1402	2	N	-0-					41
11	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-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
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	7686	-0-	-2668	-0-	318	1	7364	2	N	4					139
							4	9									
11	9810	X	NO RPT	-0-	-9810	-0-					N	NO RPT					139

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
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	6606	-0-	-741	-0-	425	1	6181	2	N	-0-					75
11	6990	X	NO RPT	-0-	-6990	-0-					N	NO RPT					75

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
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	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	1278	1	9931	2	N	-0-					106
11	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-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
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	17556	-0-	-3090	-0-	725	1	16820	2	N	10					99
							11	9									
11	19560	X	NO RPT	-0-	-19560	-0-					N	NO RPT					99

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
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	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-					108
11	7080	X	NO RPT	-0-	-7080	-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
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	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	90	1	10329	2	N	-0-					-0-
11	8190	X	NO RPT	-0-	-8190	-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
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	5162	-0-	-852	-0-	213	1	4948	2	N	1					94
							1	9									
11	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					94

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
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	10050	-0-	-3497	-0-	511	1	9539	2	N	-0-					65
11	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-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
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	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	431	1	7983	2	N	-0-					81
11	7620	X	NO RPT	-0-	-7620	-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
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	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	126	1	12591	2	N	13					81
							14	9									
11	13470	X	NO RPT	-0-	-13470	-0-					N	NO RPT					81

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
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	2594	-0-	-630	-0-	304	1	2290	2	N	-0-					52
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-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
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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	49	1	375	2	N	-0-					7
11	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
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	7724	-0-	-6040	-0-	393	1	7331	2	N	-0-					84
11	13320	X	NO RPT	-0-	-13320	-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
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	19447	-0-	-4640	-0-	986	1	18414	2	N	43	171	1			97
							47	9									
11	20910	X	NO RPT	-0-	-20910	-0-					N	NO RPT					97

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
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	13344	-0-	-3024	-0-	114	1	13230	2	N	-0-					-0-
11	14550	X	NO RPT	-0-	-14550	-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
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	7608	-0-	-793	-0-	388	1	7220	2	N	-0-					64
11	7980	X	NO RPT	-0-	-7980	-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
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	3721	-0-	-650	-0-	250	1	3471	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-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
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	9198	-0-	-3109	-0-	93	1	9092	2	N	12					129
							13	9									
11	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					N	NO RPT					129

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
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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
11	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
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	5709	-0-	-708	-0-	652	1	5056	2	N	1	86	1			57
							1	9									
11	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					57

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
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	5716	-0-	-794	-0-	630	1	5045	2	N	37					286
							41	9									
11	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					286

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
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	12220	-0-	-4923	-0-	117	1	12103	2	N	-0-					92
11	15090	X	NO RPT	-0-	-15090	-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
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	14006	-0-	-2331	-0-	579	1	13415	2	N	11					161
							12	9									
11	15480	X	NO RPT	-0-	-15480	-0-					N	NO RPT					161

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
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	11037	-0-	-991	-0-	564	1	10473	2	N	-0-					109
11	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					N	NO RPT					109

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
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	9643	-0-	-12212	-0-	120	1	9523	2	N	-0-					27
11	20760	X	NO RPT	-0-	-20760	-0-					N	NO RPT					27

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 31H RRCID -> 270122 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	499	1	11557	2	N	-0-					160
11	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-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
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	3546	-0-	-1600	-0-	39	1	3507	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-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
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	4649	-0-	-497	-0-	148	1	4497	2	N	4					110
							4	9									
11	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					110

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
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	18101	-0-	-2266	-0-	2059	1	16020	2	N	20					173
							22	9									
11	19320	X	NO RPT	-0-	-19320	-0-					N	NO RPT					173

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
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	10727	-0-	-960	-0-	1251	1	9474	2	N	2	89	1			19
							2	9									
11	11010	X	NO RPT	-0-	-11010	-0-					N	NO RPT					19

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 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
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	10587	-0-	-201	-0-	1256	1	9331	2	N	-0-					93
11	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-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
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	9700	-0-	-871	-0-	1114	1	8574	2	N	11	96	1			31
							12	9									
11	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					N	NO RPT					31

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
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	16853	-0-	-1313	-0-	689	1	16067	2	N	88					163
							97	9									
11	17190	X	NO RPT	-0-	-17190	-0-					N	NO RPT					163

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
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	14572	-0-	-1641	-0-	599	1	13973	2	N	-0-					69
11	15210	X	NO RPT	-0-	-15210	-0-					N	NO RPT					69

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
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	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	118	1	10628	2	N	29					140
							32	9									
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					140

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
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	15082	-0-	-1968	-0-	1744	1	13325	2	N	12					195
							13	9									
11	16170	X	NO RPT	-0-	-16170	-0-					N	NO RPT					195

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
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	16949	-0-	-8378	-0-	1933	1	14983	2	N	30	105	1			115
							33	9									
11	22740	X	NO RPT	-0-	-22740	-0-					N	NO RPT					115

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
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	12054	-0-	-1989	-0-	1404	1	10650	2	N	-0-					44
11	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					N	NO RPT					44

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
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	12438	-0-	-2132	-0-	1169	1	11269	2	N	-0-					60
11	13800	X	NO RPT	-0-	-13800	-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
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	12310	-0-	-4151	-0-	1418	1	10885	2	N	6	81	1			24
							7	9									
11	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					N	NO RPT					24

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
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	11844	-0-	-2571	-0-	11799	2	45	9	N	41	180	1			19
09	13830	X	12367	-0-	-1463	-0-	2	1	12353	2	N	11					30
							12	9									
10	14043	X	12751	-0-	-1292	-0-	3	1	12703	2	N	41					71
							45	9									
11	13320	X	NO RPT	-0-	-13320	-0-					N	NO RPT					71

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
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		27965	-0-	27965	27965	678	1	27267	2	Y	18	2	8			31
							20	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	27965					Y	NO RPT					31

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

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
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		29998	-0-	29998	29998	758	1	29221	2	Y	17					33
							19	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	29998					Y	NO RPT					33

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
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		39064	-0-	39064	39064	1004	1	38036	2	Y	22					49
							24	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	39064					Y	NO RPT					49

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
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	14069	-0-	-842	-0-	1628	1	12441	2	N	-0-					108
11	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	-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
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	10585	-0-	-854	-0-	1207	1	9370	2	N	7					167
							8	9									
11	10950	X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					N	NO RPT					167

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
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		34766	-0-	34766	34766	899	1	33845	2	Y	20					34
							22	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	34766					Y	NO RPT					34

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
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	5870	-0-	-7863	-0-	298	1	5572	2	N	-0-					17
11	13230	X	NO RPT	-0-	-13230	-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
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	6807	-0-	-2152	-0-	346	1	6461	2	N	-0-					17
11	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-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
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	27851	X	27851	-0-	-0-	-0-	6	1	27762	2	N	75	157	1			15
							83	9									
11	24840	X	NO RPT	-0-	-24840	-0-					N	NO RPT					15

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
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	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	1038	1	11725	2	N	34					104
							37	9									
11	11280	X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					N	NO RPT					104

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
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	12769	-0-	-2855	-0-	110	1	12659	2	N	-0-					-0-
11	15120	X	NO RPT	-0-	-15120	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
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	21971	X	21971	-0-	-0-	-0-	594	1	21377	2	N	-0-					57
11	12870	X	NO RPT	-0-	-12870	-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
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	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	505	1	5690	2	N	43					85
							47	9									
11	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					85

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
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	9904	-0-	-1845	-0-	996	1	8908	2	N	-0-					57
11	10980	X	NO RPT	-0-	-10980	-0-					N	NO RPT					57

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
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	6791	-0-	-1021	-0-	775	1	5996	2	N	18					150
							20	9									
11	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					150

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
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	30495	X	30495	-0-	-0-	-0-	802	1	29627	2	N	60					175
							66	9									
11	16140	X	NO RPT	-0-	-16140	-0-					N	NO RPT					175

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 46H RRCID -> 275686 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5275 - 12737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11570	-0-	-582	-0-	484	1	11086	2	N	-0-					174
11	11460	X	NO RPT	-0-	-11460	-0-					N	NO RPT					174

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 47H RRCID -> 275884 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4962 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8960	-0-	-2138	-0-	370	1	8590	2	N	-0-					160
11	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					N	NO RPT					160

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 48H RRCID -> 275975 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5306 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	23640	-0-	-3826	-0-	629	1	23009	2	N	2					142
							2	9									
11	25770	X	NO RPT	-0-	-25770	-0-					N	NO RPT					142

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 49H RRCID -> 275999 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5078 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	19051	-0-	-3145	-0-	506	1	18526	2	N	17					127
							19	9									
11	20730	X	NO RPT	-0-	-20730	-0-					N	NO RPT					127

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
06	32640	X	28979	-0-	-3661	-0-	292	1	28642	2	N	41	1	8			134
							45	9									
07	33449	X	29229	-0-	-4220	-0-	171	1	29057	2	N	1	1	8			134
							1	9									
08	32085	X	28632	-0-	-3453	-0-	882	1	27640	2	N	100					234
							110	9									
09	30180	X	27865	-0-	-2315	-0-	752	1	27044	2	N	63	170	1			127
							69	9									
10	30597	X	17996	-0-	-12601	-0-	17957	2	39	9	N	35					162
11	28980	X	NO RPT	-0-	-28980	-0-					N	NO RPT					162

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 50H RRCID -> 276011 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 6000 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	37650	X	32837	-0-	-4813	-0-	327	1	32410	2	N	91	1	8			243
							100	9									
07	38254	X	33110	-0-	-5144	-0-	191	1	32850	2	N	63	189	1	1	8	116
							69	9									
08	36518	X	31536	-0-	-4982	-0-	966	1	30507	2	N	57					173
							63	9									
09	34320	X	30710	-0-	-3610	-0-	823	1	29802	2	N	77					250
							85	9									
*10	35450	X	35450	-0-	-0-	-0-	35413	2	37	9	N	34	180	1			104
11	32850	X	NO RPT	-0-	-32850	-0-					N	NO RPT					104

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
06	19680	X	16788	-0-	-2892	-0-	202	1	16584	2	N	2	1	8			85
							2	9									
07	19685	X	17165	-0-	-2520	-0-	929	1	16229	2	N	6	1	8			90
							7	9									
08	19096	X	16756	-0-	-2340	-0-	1568	1	15177	2	N	10					100
							11	9									
09	17970	X	12051	-0-	-5919	-0-	705	1	11346	2	N	-0-					100
10	17949	X	15223	-0-	-2726	-0-	1554	1	13663	2	N	5	75	1			30
							6	9									
11	16800	X	NO RPT	-0-	-16800	-0-					N	NO RPT					30

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
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	17710	-0-	-1324	-0-	367	1	17343	2	N	-0-					-0-
11	17490	X	NO RPT	-0-	-17490	-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
06	49230	X	37261	-0-	-11969	-0-	397	1	36691	2	N	157	180	1	3	8	78
							173	9									
07	47895	X	37864	-0-	-10031	-0-	3	1	37662	2	N	181	181	1	1	8	77
							199	9									
08	45508	X	36013	-0-	-9495	-0-	21	1	35860	2	N	120	177	1			20
							132	9									
09	41820	X	32594	-0-	-9226	-0-	808	1	31626	2	N	145					165
							160	9									
10	40827	X	31992	-0-	-8835	-0-	358	1	31632	2	N	2	150	1			17
							2	9									
11	37260	X	NO RPT	-0-	-37260	-0-					N	NO RPT					17

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
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	15701	-0-	-6949	-0-	3	1	15691	2	N	6	162	1			17
							7	9									
*10	22289	X	15796	-0-	-6493	-0-	3	1	15691	2	N	93					110
							102	9									
11	21300	X	NO RPT	-0-	-21300	-0-					N	NO RPT					110

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

REUTHINGER WELL #: 8H RRCID -> 276421 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8972 - 14228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12723	-0-	-3211	-0-	110	1	12613	2	N	-0-					-0-
11	14790	X	NO RPT	-0-	-14790	-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
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	25422	-0-	-7469	-0-	219	1	25203	2	N	-0-					-0-
11	30750	X	NO RPT	-0-	-30750	-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
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	8475	-0-	-4173	-0-	85	1	8390	2	N	-0-					181
11	10560	X	NO RPT	-0-	-10560	-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
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	19861	-0-	-4567	-0-	283	1	19567	2	N	10					111
							11	9									
09	21990	X	15579	-0-	-6411	-0-	590	1	14989	2	N	-0-					111
10	22723	X	21444	-0-	-1279	-0-	1739	1	19682	2	N	21					132
							23	9									
11	21900	X	NO RPT	-0-	-21900	-0-					N	NO RPT					132

NEEDMORE WELL #: 8H RRCID -> 277173 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5565 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		40773	-0-	40773	40773	1067	1	39682	2	Y	22					51
							24	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	40773					Y	NO RPT					51

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
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	51011	-0-	-5595	-0-	633	1	50378	2	N	-0-					-0-
11	52890	X	NO RPT	-0-	-52890	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 52H RRCID -> 277321 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		15838	-0-	15838	15838	655	1	15183	2	Y	-0-					154
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	15838					Y	NO RPT					154

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
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		11902	-0-	11902	11902	491	1	11411	2	Y	-0-					57
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11902					Y	NO RPT					57

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
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	9849	-0-	-6085	-0-	109	1	9714	2	N	24					164
							26	9									
11	15600	X	NO RPT	-0-	-15600	-0-					N	NO RPT					164

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
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		23300	-0-	23300	23300	604	1	22682	2	Y	13					25
							14	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	23300					Y	NO RPT					25

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
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		21657	-0-	21657	21657	890	1	20767	2	Y	-0-					189
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	21657					Y	NO RPT					189

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
HACHAR WELL #: 4H RRCID -> 277523 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 9103 - 14415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	32040	-0-	-4974	-0-	668	1	31372	2	N	-0-					-0-
11	34770	X	NO RPT	-0-	-34770	-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
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	74366	-0-	-42411	-0-	16	1	74129	2	N	201	165	1			82
							221	9									
11	103830	X	NO RPT	-0-	-103830	-0-					N	NO RPT					82

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
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	15514	-0-	-14060	-0-	133	1	15381	2	N	-0-					-0-
11	24720	X	NO RPT	-0-	-24720	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 277571 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	40727	-0-	-6796	-0-	2090	1	38616	2	N	19	163	1			23
							21	9									
11	41190	X	NO RPT	-0-	-41190	-0-					N	NO RPT					23

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
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		14277	-0-	14277	14277	587	1	13684	2	Y	5					67
							6	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14277					Y	NO RPT					67

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
PUIG WELL #: 13H RRCID -> 277753 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	20657	-0-	-4112	-0-	2377	1	18280	2	N	-0-					80
11	23250	X	NO RPT	-0-	-23250	-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
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		7835	-0-	7835	7835	323	1	7495	2	Y	15					134
							17	9									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7835					Y	NO RPT					134

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
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	73789	-0-	-11058	-0-	1949	1	71823	2	N	15	40	5			35
							17	9									
11	71910	X	NO RPT	-0-	-71910	-0-					N	NO RPT					35

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
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	Y	54					146
*09	30960	X	26354	-0-	-4606	-0-	5	1	26308	2	Y	37	175	1			8
							41	9									
*10	31992	X	18678	-0-	-13314	-0-	4	1	18610	2	Y	58	1	8			65
							64	9									
11	27210	X	NO RPT	-0-	-27210	-0-					Y	NO RPT					65

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
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	26311	-0-	-12501	-0-	226	1	26085	2	N	-0-					-0-
11	34770	X	NO RPT	-0-	-34770	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 9 RRCID -> 280786 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7202 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	171690	X	158180	-0-	-13510	-0-	1312 1148	1 9	155720	2	N	1044	1050	1	1	8	204
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 1157	1 9	169964	2	N	1052	1052	1			256
09	167877	X	167877	-0-	-0-	-0-	4153 972	1 9	162752	2	N	884	1018	1			122
*10	165844	X	165844	-0-	-0-	-0-	1835 1255	1 9	162754	2	N	1141	1099	1	3	8	161
11	160590	X	NO RPT	-0-	-160590	-0-					N	NO RPT					161

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
06	9570	X	6955	-0-	-2615	-0-	4 40	1 9	6911	2	N	36					115
07	8618	X	5517	-0-	-3101	-0-	5462	2	55	9	N	50					165
08	8184	X	1083	-0-	-7101	-0-	1070	2	13	9	N	12	162	1			15
09	7290	X	434	-0-	-6856	-0-	434	2			N	-0-					15
10	7409	X	959	-0-	-6450	-0-	923	2	36	9	N	33					48
11	6960	X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT					48

ELLEN C. WELL #: 10H RRCID -> 281864 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7627 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	145920	X	53106	-0-	-92814	-0-	895 21	1 9	52190	2	N	19	8	8			74
07	150784	X	48055	-0-	-102729	-0-	1400 18	1 9	46637	2	N	16	3	8			87
08	150784	X	30957	-0-	-119827	-0-	468 2	1 9	30487	2	N	2					89
09	75270	X	33581	-0-	-41689	-0-	586	1	32995	2	N	-0-					89
10	57133	X	33096	-0-	-24037	-0-	352 6	1 9	32738	2	N	5					94
11	53100	X	NO RPT	-0-	-53100	-0-					N	NO RPT					94

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
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-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REUTHINGER WELL #: 12H RRCID -> 282255 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 9029 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	177562	X	59998	-0-	-117564	-0-	59998	2			N	-0-					-0-
*11	75420	X	NO RPT	-0-	-75420	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 11H RRCID -> 282434 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8931 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	DELQ PR		117529	-0-	117529	272419	1410	1	116119	2	N	-0-					-0-
11	112980	X	NO RPT	-0-	-112980	159439					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
RETAMA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 282458 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6647 - 15913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		26765	-0-	26765	26765	26660	2	105	9	N	95					95
09	SHUT IN		167041	-0-	167041	193806	33	1	166435	2	N	521	604	1			12
							573	9									
*10	372200	X	178394	-0-	-193806	-0-	39	1	176760	2	N	1450	1428	1	5	8	29
							1595	9									
*11	169710	X	NO RPT	-0-	-169710	-0-					N	NO RPT					29

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SANCHEZ-HARTE -C- WELL #: 1 RRCID -> 045662 COMPL. DATE 01/06/1969 TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A

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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	64	1	537	3	N	-0-					-0-
11	570	N	563	-0-	-7	-0-	70	1	493	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	87	-0-	-93	-0-	33	1	54	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 053339 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A

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	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	150	1	1231	3	Y	-0-					-0-
*11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	144	1	1193	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 1 RRCID -> 053345 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	N	-0-					-0-
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

JONES WELL #: 4 RRCID -> 053396 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	55	1	106	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	169	-0-	-71	-0-	63	1	106	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	67	1	543	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	557	-0-	-13	-0-	60	1	497	3	Y	-0-					-0-

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
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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	11	1	415	3	N	-0-					6
11	450	N	358	-0-	-92	-0-	10	1	348	3	N	-0-					6

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
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	33	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	29	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	149	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	16	1	155	3	Y	-0-					-0-
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	91	-0-	-59	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					-0-

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
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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	3	N	-0-					-0-
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	266	3	N	-0-					-0-

OWENS 2 WELL #: 1 RRCID -> 055105 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	12	1	434	3	Y	-0-					-0-
*11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	6	1	416	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	48	1	378	3	N	-0-					-0-
*11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	63	1	321	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 2 RRCID -> 056589 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	34	1	63	3	N	-0-					-0-

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
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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	29	1	108	3	Y	-0-					-0-
*11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	3	Y	-0-					-0-

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
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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	51	1	250	3	N	-0-					-0-
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	128	1	160	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	92	1	455	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	489	-0-	-111	-0-	218	1	271	3	Y	-0-					-0-

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
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	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	175	1	867	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	839	-0-	-181	-0-	374	1	465	3	Y	-0-					-0-

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
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	807	N	807	-0-	-0-	-0-	136	1	671	3	N	-0-					-0-
*11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	423	1	526	3	N	-0-					-0-

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
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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	34	1	171	3	N	-0-					-0-
11	300	N	140	-0-	-160	-0-	62	1	78	3	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, N.D. ESTATE WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	55	1	271	3	N	-0-					-0-
11	390	N	240	-0-	-150	-0-	107	1	133	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN, E. A., ET. AL WELL #: 5 RRCID -> 063921 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARPENTER, PETER WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	61	1	511	3	N	-0-					-0-
*11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	73	1	519	3	N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	498	1	900	3	N	-0-					-0-
*11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	516	1	845	3	N	-0-					-0-

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
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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	147	1	267	3	N	-0-					-0-
11	450	N	394	-0-	-56	-0-	149	1	245	3	N	-0-					-0-

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
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	858	N	858	-0-	-0-	-0-	306	1	552	3	N	-0-					-0-
11	990	N	742	-0-	-248	-0-	282	1	460	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 D RRCID -> 066622 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: B 2 RRCID -> 067205 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CERRITO LAND COMPANY 1490 WELL #: 1 RRCID -> 068757 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 069202 COMPL. DATE 11/07/1976 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	130	1	1095	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1779	-0-	-51	-0-	221	1	1558	3	N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-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
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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	54	1	459	3	N	-0-					-0-
*11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	65	1	458	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	58	1	488	3	N	-0-					-0-
*11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	74	1	527	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	285	3	N	-0-					-0-
11	240	N	87	-0-	-153	-0-	1	1	86	3	N	-0-					-0-

JOE RODRIGUEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076528 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

OWEN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105501 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744

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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: B 3 RRCID -> 112932 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 7238

06	14B2 EXT	-0-	-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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15T RRCID -> 113863 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7020 - 7145

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JONES WELL #: B 4 RRCID -> 114801 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7166 - 7200

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

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17T RRCID -> 115078 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	50	1	390	3	N	-0-					-0-
*11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	72	1	363	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 115215 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270

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	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	1454	1	2842	3	N	-0-					-0-
*11	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	1426	1	2381	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996

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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 19K RRCID -> 115742 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6967 - 7079

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2017 - PLUGGED 07/12/17

JONES WELL #: 5 RRCID -> 116004 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250

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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	134	1	262	3	Y	-0-					-0-
*11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	90	1	151	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 21K RRCID -> 116668 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6866 - 6994

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

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	110	1	417	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	72	1	454	3	N	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 3 RRCID -> 117609 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160

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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	94	-0-	-176	-0-	1	1	93	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 2 RRCID -> 118510 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7216 - 7260

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25K RRCID -> 119150 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407

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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	148	1	563	3	N	-0-					-0-
*11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	89	1	555	3	N	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 1 D RRCID -> 129439 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861

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	3245	-0-	-227	-0-	344	1	2901	3	Y	-0-					11
11	3360	X	3096	-0-	-264	-0-	384	1	2712	3	Y	-0-	11	1			-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 2D RRCID -> 130328 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826

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	3606	-0-	-207	-0-	382	1	3224	3	Y	-0-					6
11	4230	X	3450	-0-	-780	-0-	428	1	3022	3	Y	-0-	6	1			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	36	1	131	3	N	-0-	25	1			-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 7D RRCID -> 139592 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	136	1	1148	3	N	-0-					15
11	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	146	1	1033	3	N	-0-	15	1			-0-

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
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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	34	1	166	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	47	1	170	3	Y	-0-					-0-

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
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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	91	1	451	3	Y	-0-					-0-
*11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	323	1	401	3	Y	-0-					-0-

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
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	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	279	1	1377	3	Y	-0-					-0-
11	1710	X	994	-0-	-716	-0-	443	1	551	3	Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 147158 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	213	1	416	3	Y	-0-					-0-
*11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	194	1	324	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	125	1	616	3	N	-0-					-0-
*11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	994	1	1235	3	N	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 10 RRCID -> 150429 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272

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	931	N	931	-0-	-0-	-0-	157	1	774	3	Y	-0-					-0-
*11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	353	1	440	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 11 RRCID -> 150473 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168

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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	61	1	299	3	Y	-0-					-0-
*11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	160	1	199	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 12 RRCID -> 150834 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320

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	835	N	835	-0-	-0-	-0-	140	1	695	3	Y	-0-					-0-
*11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	384	1	477	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 13 RRCID -> 150970 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN WELL #: 1 RRCID -> 151254 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414

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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	111	1	548	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	122	1	239	3	Y	-0-					-0-
*11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	121	1	203	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: B 5 RRCID -> 151439 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN/STATE WELL #: 2 RRCID -> 151578 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452

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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	33	1	161	3	Y	-0-					-0-
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	148	1	185	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 14 RRCID -> 152127 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146

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	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	181	1	896	3	Y	-0-					-0-
*11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	419	1	520	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 2 RRCID -> 153272 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982

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	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	255	1	1250	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	344	1	1252	3	Y	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 153281 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087

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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	38	1	320	3	N	-0-					14
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	44	1	314	3	N	-0-	14	1			-0-

SAM ROMAN 'A' WELL #: 1 RRCID -> 155344 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	806	N	806	-0-	-0-	-0-	85	1	721	3	N	-0-					12
11	840	N	824	-0-	-16	-0-	102	1	722	3	N	-0-					12

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
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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	52	1	440	3	Y	-0-					1
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	51	1	361	3	Y	-0-					-0-

SAM ROMAN 'A' WELL #: 2 RRCID -> 159048 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 2 RRCID -> 159443 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	53	1	199	3	Y	-0-					-0-
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	35	1	220	3	Y	-0-					-0-

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
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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	N	-0-					1
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	20	1	102	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	182	1	691	3	Y	-0-					6
11	510	N	306	-0-	-204	-0-	42	1	264	3	Y	-0-					6

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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	967	N	967	-0-	-0-	-0-	103	1	864	3	N	-0-					26
11	930	N	890	-0-	-40	-0-	110	1	780	3	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. # 1390 WELL #: 6A RRCID -> 162444 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	167	1	1404	3	N	-0-					1
11	1620	N	866	-0-	-754	-0-	107	1	759	3	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	164	1	1384	3	N	-0-					5
11	1530	N	1425	-0-	-105	-0-	177	1	1248	3	N	-0-					5

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
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	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	108	1	909	3	N	-0-					45
*11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	135	1	953	3	N	-0-					45

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
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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	44	1	341	3	N	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	63	1	316	3	N	-0-					-0-

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
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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	140	1	275	3	N	-0-					-0-
*11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	167	1	278	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	32	1	274	3	N	-0-					17
*11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	57	1	400	3	N	-0-	17	1			-0-

JONES WELL #: 8 RRCID -> 166437 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 6 RRCID -> 166504 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365

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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	93	1	350	3	Y	-0-					-0-
*11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	64	1	400	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339

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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	62	1	233	3	Y	-0-					-0-
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	46	1	288	3	Y	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

W.C.S.L. 1383 WELL #: L 9 T RRCID -> 167609 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG WELL #: 5 RRCID -> 168267 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 9A RRCID -> 169561 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1057	-0-	-90	-0-	112	1	945	3	Y	-0-	26	1			1
11	1110	X	982	-0-	-128	-0-	122	1	860	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L" WELL #: 10 RRCID -> 170459 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	54	1	202	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	217	-0-	-113	-0-	30	1	187	3	Y	-0-					-0-

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
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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	25	1	210	3	N	-0-					-0-
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	28	1	197	3	N	-0-					-0-

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
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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	1	1	62	3	Y	-0-					-0-

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
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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	44	1	374	3	Y	-0-					-0-
*11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	55	1	385	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 36 RRCID -> 180614 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	17	1	631	3	Y	-0-					1
11	660	N	587	-0-	-73	-0-	8	1	579	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 37 RRCID -> 181830 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	9	1	335	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	295	-0-	-185	-0-	4	1	291	3	Y	-0-					-0-

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
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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	8	1	291	3	Y	-0-					-0-
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	4	1	293	3	Y	-0-					-0-

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
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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	10	1	373	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	406	-0-	-74	-0-	5	1	401	3	Y	-0-					-0-

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
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	928	N	928	-0-	-0-	-0-	24	1	904	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	887	-0-	-13	-0-	12	1	875	3	Y	-0-					-0-

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
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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
*11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	316	1	590	3	Y	-0-					-0-

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
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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	75	1	139	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	210	N	143	-0-	-67	-0-	50	1	93	3	N	-0-					-0-

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
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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	69	1	9	3	Y	-0-					-0-
*11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	99	1	10	3	Y	-0-					-0-

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
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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	9	1	314	3	N	-0-					-0-
11	330	N	286	-0-	-44	-0-	4	1	282	3	N	-0-					-0-

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
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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	9	1	339	3	N	-0-					-0-
*11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	8	1	618	3	N	-0-					-0-

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
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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	68	1	570	3	N	-0-					12
*11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	95	1	669	3	N	-0-	12	1			-0-

PUIG, L. F. WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 15 RRCID -> 197775 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	66	1	325	3	Y	-0-					-0-
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	194	1	242	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	37	1	295	3	N	-0-					-0-
11	330	N	277	-0-	-53	-0-	46	1	231	3	N	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 20 RRCID -> 199259 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	772	N	772	-0-	-0-	-0-	130	1	642	3	Y	-0-					-0-
*11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	374	1	464	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 14 RRCID -> 203235 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	119	1	453	3	Y	-0-					5
11	570	N	543	-0-	-27	-0-	75	1	468	3	Y	-0-					5

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 12 RRCID -> 203515 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	36	1	135	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	21	1	128	3	Y	-0-					-0-

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
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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-

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
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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
*11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	Y	-0-					-0-

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
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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
*11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	23	1	496	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	12	1	257	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 19 C RRCID -> 208795 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. 1140 WELL #: 7 RRCID -> 208825 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319

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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	26	1	400	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	480	N	407	-0-	-73	-0-	26	1	381	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404

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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	36	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	24	1	147	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314

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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	63	1	238	3	Y	-0-					4
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	39	1	247	3	Y	-0-					4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
*11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	105	1	2222	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288

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	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	299	1	1134	3	Y	-0-					-0-
*11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	185	1	1160	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 2 RRCID -> 210525 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371

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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 12 RRCID -> 210942 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166

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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	14	1	529	3	Y	-0-					-0-
*11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	17	1	599	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1136 WELL #: 1 RRCID -> 211494 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349

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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	690	N	533	-0-	-157	-0-	24	1	509	3	N	-0-					-0-

RETTING, MABEL WELL #: P 44 RRCID -> 211499 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944

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	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	56	1	952	3	Y	-0-					1
11	1050	N	744	-0-	-306	-0-	76	1	668	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	18	1	70	3	Y	-0-			-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	12	1	75	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 25 RRCID -> 211502 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 1 RRCID -> 211544 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396

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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-

OWENS 2 WELL #: 2 RRCID -> 212892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275

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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	35	1	216	3	Y	-0-			1
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	32	1	206	3	Y	-0-			-0-

OWEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 213672 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273

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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	54	1	336	3	Y	-0-			-0-
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	56	1	357	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 10 RRCID -> 213791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192

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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	18	1	693	3	Y	-0-			-0-
11	720	N	660	-0-	-60	-0-	18	1	642	3	Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 2 RRCID -> 214747 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384

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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 18 RRCID -> 216333 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505

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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	43	1	164	3	Y	-0-			-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	27	1	171	3	Y	-0-			-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439

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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	34	1	129	3	Y	-0-			-0-
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	18	1	116	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 26 RRCID -> 216537 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364

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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	32	1	122	3	Y	-0-			-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	20	1	129	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 2 RRCID -> 218425 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456

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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	68	1	256	3	Y	-0-			-0-
*11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	45	1	285	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 27 RRCID -> 218435 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	32	1	123	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	19	1	122	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 2 RRCID -> 218785 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 28 RRCID -> 218956 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	45	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	30	1	187	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 5 RRCID -> 219284 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 3 RRCID -> 219621 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 6 RRCID -> 219670 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	619	-0-	-41	-0-	28	1	591	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 2 RRCID -> 220125 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4676	3	4	9	Y	4					15
11	4740	X	4488	-0-	-252	-0-	203	1	4285	3	Y	-0-					15

OWEN WELL #: 4 RRCID -> 221785 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 29 RRCID -> 221793 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 2 RRCID -> 222597 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-

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
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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	36	1	138	3	Y	-0-					-0-
*11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	70	1	438	3	Y	-0-					-0-

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
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	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	254	1	965	3	N	-0-					-0-
11	660	N	258	-0-	-402	-0-	35	1	223	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 4 RRCID -> 222757 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	3	Y	-0-					-0-

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
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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-

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
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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 5 RRCID -> 224304 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					2
11	930	N	922	-0-	-8	-0-	42	1	880	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 3 RRCID -> 224968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					-0-

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
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	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					40
11	1620	N	968	-0-	-652	-0-	44	1	924	3	N	-0-					40

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: D 7 RRCID -> 226258 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	891	N	891	-0-	-0-	-0-	302	1	589	3	Y	-0-					-0-
*11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	303	1	506	3	Y	-0-					-0-

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
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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	51	1	314	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	322	-0-	-68	-0-	44	1	278	3	Y	-0-					-0-

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
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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	233	1	456	3	N	-0-					-0-
*11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	243	1	407	3	N	-0-					-0-

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
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	700	N	700	-0-	-0-	-0-	146	1	554	3	Y	-0-					-0-
*11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	96	1	606	3	Y	-0-					-0-

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
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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	Y	-0-					-0-

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
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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
*11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN WELL #: 5 RRCID -> 234934 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					1
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	11	1	227	3	Y	-0-					1

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 1 RRCID -> 235039 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593

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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					2
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	16	1	330	3	Y	-0-					2

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 2 RRCID -> 235043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597

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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					14
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					14

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 3 RRCID -> 240349 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640

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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					11
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	13	1	283	3	Y	-0-					11

LAUREL 1390 WELL #: 11A RRCID -> 241015 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319

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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	88	1	739	3	Y	-0-					20
*11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	99	1	703	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 4 RRCID -> 241018 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 7 RRCID -> 241741 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424

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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					18
11	330	N	277	-0-	-53	-0-	12	1	265	3	Y	-0-					18

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					3
*11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	3	Y	-0-					3

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
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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					2
11	720	N	679	-0-	-41	-0-	31	1	647	3	N	1	1	8			2
							1	9									

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
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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					11
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					11

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
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	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			Y	-0-					-0-
11	1980	X	1609	-0-	-371	-0-	73	1	1536	3	Y	-0-					-0-

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
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	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	196	1	1654	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1860	-0-	-120	-0-	231	1	1629	3	Y	-0-					-0-

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
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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					15
11	570	N	448	-0-	-122	-0-	20	1	428	3	Y	-0-					15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
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	86	-0-	-844	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
11	900	X	88	-0-	-812	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-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
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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	82	1	509	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	564	-0-	-66	-0-	77	1	487	3	Y	-0-					-0-

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
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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					-0-

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
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	969	N	969	-0-	-0-	-0-	106	1	862	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	930	N	912	-0-	-18	-0-	98	1	814	3	Y	-0-					-0-

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
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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					1
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 11 RRCID -> 247978 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	794	N	794	-0-	-0-	-0-	67	1	727	3	N	-0-					-0-
*11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	115	1	1299	3	N	-0-					-0-

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
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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					7
*11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	3	Y	-0-					7

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
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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					1
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	19	1	403	3	Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 9 RRCID -> 248047 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	74	1	608	3	Y	-0-					1
*11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	71	1	593	3	Y	-0-					1

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
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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					4
*11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					4

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
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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	465	-0-	-75	-0-	21	1	444	3	Y	-0-					-0-

STEWART TRUST STATE WELL #: 1 RRCID -> 249000 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 6334 - 6354

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					15
11	330	N	196	-0-	-134	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					15

NEEL WELL #: 1 RRCID -> 249070 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558

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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	3	N	-0-					-0-
*11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	475	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

OWEN WELL #: 8 RRCID -> 249476 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 252118 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310

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	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	185	1	7602	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7800	X	7617	-0-	-183	-0-	201	1	7415	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. WELL #: 16H RRCID -> 252167 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6329	-0-	-987	-0-	671	1	5658	3	N	-0-					72
*11	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	900	1	6360	3	N	2	12	1	1	8	60
							2	9									

LAUREL, F. D. A WELL #: 16 RRCID -> 252508 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2088	-0-	-113	-0-	221	1	1867	3	Y	-0-	10	1			-0-
11	2130	X	1946	-0-	-184	-0-	241	1	1705	3	Y	-0-					-0-

NEEL WELL #: 2 RRCID -> 252807 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	196	1	3862	3	N	17	1	8			98
							19	9									
*11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	179	1	3824	3	N	17	76	1	1	8	38
							19	9									

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
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	3512	-0-	-1262	-0-	3473	3	39	9	Y	35					60
11	4620	X	2819	-0-	-1801	-0-	2755	3	64	9	Y	58					118

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
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	8508	-0-	-358	-0-	99	1	8409	3	Y	-0-					-0-
11	8940	X	7735	-0-	-1205	-0-	20	1	7715	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	83	1	3680	3	N	112	168	1	1	8	20
							123	9									
*11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	114	1	3529	3	N	-0-					20

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
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	3791	-0-	-1541	-0-	90	1	3701	3	N	-0-					2
*11	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	141	1	5195	3	N	-0-					-0-

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
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	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	221	1	1090	3	Y	103	100	1	2	8	66
							113	9									
11	1290	X	1081	-0-	-209	-0-	322	1	707	3	Y	47	59	1	2	8	52
							52	9									

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
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	1145	-0-	-405	-0-	1136	3	9	9	Y	8					18
11	1500	X	1259	-0-	-241	-0-	57	1	1193	3	Y	8	1	8			25
							9	9									

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
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	8009	-0-	-2717	-0-	189	1	7803	3	Y	15					35
							17	9									
11	9120	X	7501	-0-	-1619	-0-	197	1	7301	3	Y	3					38
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					22
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	1	1	8			22

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 255859 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399

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	8336	-0-	-995	-0-	197	1	8127	3	N	11					43
							12	9									
11	9030	X	7882	-0-	-1148	-0-	207	1	7669	3	N	5	1	8			47
							6	9									

LAUREL, F. D. B WELL #: 17H RRCID -> 256530 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687

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	11972	-0-	-1699	-0-	424	1	11546	3	N	2	1	8			119
							2	9									
*11	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	298	1	11545	3	N	24	142	1	1	8	-0-
							26	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 18H RRCID -> 256727 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051

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	4621	-0-	-618	-0-	4581	3	40	9	Y	36					60
11	5070	X	4331	-0-	-739	-0-	4323	3	8	9	Y	7					67

DRYDEN WELL #: 1 RRCID -> 256885 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305

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	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	540	1	7408	3	N	-0-					46
*11	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	722	1	7320	3	N	1	1	8			46
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. C WELL #: 18H RRCID -> 257127 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11472	-0-	-711	-0-	407	1	11064	3	N	1	110	1	1	8	-0-
							1	9									
*11	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	272	1	10545	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
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	3504	-0-	-2727	-0-	83	1	3418	3	Y	3	2	8			23
							3	9									
11	6030	X	3337	-0-	-2693	-0-	88	1	3246	3	Y	3	3	8			23
							3	9									

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
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	10974	-0-	-1395	-0-	260	1	10712	3	Y	2					26
							2	9									
11	11970	X	10355	-0-	-1615	-0-	273	1	10082	3	Y	-0-					26

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
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	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	277	1	11409	3	N	-0-					25
11	11220	X	11086	-0-	-134	-0-	292	1	10792	3	N	2	2	8			25
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN A WELL #: 4H RRCID -> 257964 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3513	-0-	-2532	-0-	234	1	3277	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	4170	X	2500	-0-	-1670	-0-	368	1	2130	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

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
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	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1862	3	105	9	N	95					108
*11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	74	1	1558	3	N	47	2	8			153
							52	9									

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
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	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	432	1	6037	3	Y	3	28	1	1	8	15
							3	9									
11	7380	X	5712	-0-	-1668	-0-	841	1	4870	3	Y	1	1	8			15
							1	9									

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
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	7662	-0-	-1080	-0-	144	1	7518	3	Y	-0-					14
*11	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	191	1	7202	3	Y	-0-					14

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 4H RRCID -> 259263 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	17316	X	17316	-0-	-0-	-0-	410	1	16898	3	N	7					25
							8	9									
11	19380	X	15577	-0-	-3803	-0-	410	1	15164	3	N	3					28
							3	9									

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
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	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	3			Y	-0-					-0-
*11	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5212	3	46	9	Y	42	24	1			18

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
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	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-	347	1	14306	3	N	-0-					22
11	15690	X	12935	-0-	-2755	-0-	340	1	12575	3	N	18					40
							20	9									

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
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	6002	-0-	-1686	-0-	142	1	5841	3	N	17	1	8			72
							19	9									
11	7440	X	5663	-0-	-1777	-0-	149	1	5510	3	N	4	21	1	2	8	53
							4	9									

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
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	2049	-0-	-1671	-0-	49	1	2000	3	N	-0-					43
11	3600	X	3428	-0-	-172	-0-	90	1	3332	3	N	5					48
							6	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4992	-0-	-4680	-0-	4959	3	33	9	Y	30	2	8			56
11	6360	X	5133	-0-	-1227	-0-	5118	3	15	9	Y	14	39	1	3	8	28

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
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	7572	-0-	-1914	-0-	179	1	7387	3	Y	5	3	8			11
							6	9									
11	9180	X	7176	-0-	-2004	-0-	189	1	6985	3	Y	2	2	8			11
							2	9									

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
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	13710	-0-	-6626	-0-	325	1	13368	3	Y	15	1	8			22
							17	9									
11	14100	X	12917	-0-	-1183	-0-	340	1	12569	3	Y	7	18	1	3	8	8
							8	9									

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
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	10939	-0-	-3383	-0-	259	1	10667	3	Y	12					21
							13	9									
11	11460	X	10357	-0-	-1103	-0-	273	1	10080	3	Y	4	17	1			8
							4	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 GU WELL #: 1H RRCID -> 259877 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	20	1	1014	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	852	-0-	-648	-0-	22	1	829	3	Y	1					1
							1	9									

BENAVIDES, G.G. WELL #: 5H RRCID -> 260626 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6058 - 10166

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	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	189	1	7793	3	N	1	1	8			35
							1	9									
*11	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	193	1	7154	3	N	3	1	8			37
							3	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 1 RRCID -> 260640 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566

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	7439	-0-	-900	-0-	176	1	7255	3	N	7	1	8			48
							8	9									
11	8070	X	7823	-0-	-247	-0-	206	1	7600	3	N	15	1	8			62
							17	9									

STEWART TRUST WELL #: 3H RRCID -> 260909 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301

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	11014	-0-	-2502	-0-	261	1	10749	3	Y	4					25
							4	9									
11	13080	X	10026	-0-	-3054	-0-	264	1	9762	3	Y	-0-					25

GATES "O" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 261015 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 261693 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	196	1	8061	3	Y	4	1	8			17
							4	9									
*11	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	205	1	7561	3	Y	3	2	8			18
							3	9									

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
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	4701	-0-	-2646	-0-	111	1	4572	3	Y	16	14	1	2	8	14
							18	9									
11	7110	X	4813	-0-	-2297	-0-	126	1	4666	3	Y	19	3	8			30
							21	9									

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
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	9465	-0-	-2935	-0-	224	1	9241	3	N	-0-					30
11	12000	X	8318	-0-	-3682	-0-	219	1	8081	3	N	16	4	8			42
							18	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 6H RRCID -> 261818 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	718	1	10041	3	Y	6	38	1	1	8	18
							7	9									
11	10470	X	9681	-0-	-789	-0-	1426	1	8254	3	Y	1	1	8			18
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COX, G. A. WELL #: 8H RRCID -> 261861 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6167	-0-	-2296	-0-	146	1	6019	3	Y	2					7
							2	9									
11	8190	X	6474	-0-	-1716	-0-	170	1	6302	3	Y	2					9
							2	9									

COX, G. A. WELL #: 9H RRCID -> 261862 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11004	-0-	-1861	-0-	261	1	10735	3	Y	7					20
							8	9									
11	12690	X	10038	-0-	-2652	-0-	264	1	9764	3	Y	9					29
							10	9									

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
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	5973	-0-	-3079	-0-	141	1	5796	3	N	33	1	8			48
							36	9									
11	8760	X	6559	-0-	-2201	-0-	172	1	6354	3	N	30	40	1	1	8	37
							33	9									

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
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	7736	-0-	-1068	-0-	183	1	7547	3	Y	5					6
							6	9									
11	8520	X	7280	-0-	-1240	-0-	192	1	7085	3	Y	3					9
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, G. A. WELL #: 7H RRCID -> 261869 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6472	-0-	-1867	-0-	153	1	6311	3	Y	7	4	8			8
							8	9									
11	7890	X	6646	-0-	-1244	-0-	175	1	6463	3	Y	7	3	8			12
							8	9									

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
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	12457	-0-	-2020	-0-	295	1	12159	3	Y	3					43
							3	9									
11	14010	X	11744	-0-	-2266	-0-	309	1	11426	3	Y	8	17	1			34
							9	9									

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 11H RRCID -> 262049 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	2	2	8			3
							2	9									

GONZALEZ, J. I. WELL #: 1H RRCID -> 262468 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6610	-0-	-365	-0-	157	1	6453	3	Y	-0-					25
11	6630	X	6388	-0-	-242	-0-	168	1	6208	3	Y	11	1	8			35
							12	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	11499	-0-	-3629	-0-	273	1	11225	3	Y	1	1	8			18
							1	9									
11	14640	X	10469	-0-	-4171	-0-	275	1	10184	3	Y	9	1	8			26
							10	9									

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 262500 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12617	-0-	-1953	-0-	299	1	12315	3	Y	3	1	8			35
							3	9									
11	14100	X	11806	-0-	-2294	-0-	311	1	11493	3	Y	2	11	1	2	8	24
							2	9									

LAUREL, F. D. WELL #: 19H RRCID -> 262501 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-6913	-0-					N	1	21	1	1	8	37
11	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					37

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 17H RRCID -> 262508 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8577	-0-	-2211	-0-	203	1	8374	3	Y	-0-					8
11	10440	X	6912	-0-	-3528	-0-	182	1	6723	3	Y	6	1	8			13
							7	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 10H RRCID -> 262605 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7211	-0-	-3081	-0-	1417	1	5790	3	Y	4					25
							4	9									
11	7830	X	6550	-0-	-1280	-0-	2452	1	4088	3	Y	9	1	8			33
							10	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 262807 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18137	-0-	-4617	-0-	429	1	17683	3	Y	23					78
							25	9									
11	22020	X	17091	-0-	-4929	-0-	450	1	16634	3	Y	6	34	1	3	8	47
							7	9									

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
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	20113	-0-	-1928	-0-	476	1	19613	3	Y	22					62
							24	9									
11	21330	X	19089	-0-	-2241	-0-	502	1	18553	3	Y	31	40	1			53
							34	9									

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
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	6162	-0-	-3944	-0-	146	1	6016	3	Y	-0-					-0-
11	9780	X	7799	-0-	-1981	-0-	205	1	7594	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
THORNBURY GU WELL #: 1H RRCID -> 263249 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13267	-0-	-745	-0-	314	1	12935	3	N	16	1	8			55
							18	9									
11	13560	X	12971	-0-	-589	-0-	341	1	12617	3	N	12	2	8			65
							13	9									

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
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	5477	-0-	-1250	-0-	130	1	5347	3	N	-0-					28
11	6510	X	5404	-0-	-1106	-0-	142	1	5249	3	N	12	2	8			38
							13	9									

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
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	5031	-0-	-642	-0-	5029	3	2	9	N	2	2	8			47
11	5490	X	4733	-0-	-757	-0-	4733	3			N	-0-	45	1	1	8	-0-

RODRIGUEZ, J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	7697	-0-	-1572	-0-	140	1	7540	3	N	15					95
							17	9									
11	8340	X	8125	-0-	-215	-0-	627	1	7463	3	N	32	91	1	1	8	35
							35	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 16H RRCID -> 263392 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15714	-0-	-3878	-0-	372	1	15336	3	Y	5	1	8			23
							6	9									
11	18960	X	13777	-0-	-5183	-0-	363	1	13408	3	Y	5	1	8			27
							6	9									

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14682	-0-	-1252	-0-	348	1	14332	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
11	15420	X	13631	-0-	-1789	-0-	358	1	13249	3	Y	22	16	1			10
							24	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7566	-0-	-308	-0-	179	1	7387	3	N	-0-					18
11	7620	X	6675	-0-	-945	-0-	176	1	6499	3	N	-0-					18

VOLZ 1125 WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10208	-0-	-642	-0-	192	1	10013	3	Y	3					30
							3	9									
11	9630	X	9501	-0-	-129	-0-	245	1	9254	3	Y	2					32
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 1H RRCID -> 264276 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8054	-0-	-1060	-0-	191	1	7856	3	Y	6	4	8			15
							7	9									
11	8820	X	7539	-0-	-1281	-0-	198	1	7334	3	Y	6	7	1	2	8	12
							7	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 9H RRCID -> 264528 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	287	1	11809	3	Y	1					1
							1	9									
11	12180	X	10348	-0-	-1832	-0-	273	1	10075	3	Y	-0-					1

OWEN STATE 1128 WELL #: 3H RRCID -> 264687 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	36	1	1860	3	Y	-0-					-0-
11	2400	X	1675	-0-	-725	-0-	43	1	1632	3	Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	19378	-0-	-4492	-0-	454	1	18693	3	Y	210	218	1	1	8	44
							231	9									
11	23100	X	18115	-0-	-4985	-0-	470	1	17363	3	Y	256	237	1			63
							282	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	230	1	12410	3	N	27					95
							30	9									
*11	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	1036	1	12325	3	N	21	87	1	1	8	28
							23	9									

COX 2927 WELL #: 13H RRCID -> 265124 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4853	-0-	-1378	-0-	115	1	4735	3	N	3	3	8			20
							3	9									
11	6060	X	5061	-0-	-999	-0-	132	1	4862	3	N	61	1	8			80
							67	9									

LYSSY GU WELL #: 3H RRCID -> 265360 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3474	-0-	-3749	-0-	412	1	2909	3	Y	139	184	1	2	8	49
							153	9									
11	6990	X	3468	-0-	-3522	-0-	720	1	2533	3	Y	195	1	8			243
							215	9									

LA MOCA GAS UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 265516 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13845	-0-	-911	-0-	326	1	13443	3	Y	69	27	1			53
							76	9									
11	14280	X	13133	-0-	-1147	-0-	345	1	12757	3	Y	28	40	1	1	8	40
							31	9									

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
06	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	375	1	13249	3	N	6	15	1	3	8	23
							7	9									
07	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	430	1	11715	3	N	9	7	8			25
							10	9									
08	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	318	1	11303	3	N	6	6	8			25
							7	9									
09	13620	X	10664	-0-	-2956	-0-	292	1	10371	3	N	1	1	8			25
							1	9									
10	14074	X	10094	-0-	-3980	-0-	239	1	9854	3	N	1	1	8			25
							1	9									
11	13620	X	9343	-0-	-4277	-0-	246	1	9095	3	N	2	2	8			25
							2	9									

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
06	25	X	11	-0-	-14	-0-	1	1	9	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		9	-0-	9	9	8	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	T. A.		18	-0-	18	27	3	1	14	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
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	5535	-0-	-1223	-0-	131	1	5404	3	Y	-0-					-0-
11	6540	X	5264	-0-	-1276	-0-	139	1	5124	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
06	10125	X	10125	-0-	-0-	-0-	279	1	9839	3	Y	6	10	1			8
							7	9									
07	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	361	1	9841	3	Y	11	5	8			14
							12	9									
08	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	273	1	9693	3	Y	6	4	8			16
							7	9									
09	10140	X	9265	-0-	-875	-0-	253	1	9008	3	Y	4					20
							4	9									
10	10478	X	9440	-0-	-1038	-0-	224	1	9209	3	Y	6					26
							7	9									
11	10140	X	8867	-0-	-1273	-0-	234	1	8633	3	Y	-0-					26

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
06	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	177	1	6259	3	Y	39	47	1	2	8	6
							43	9									
07	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	221	1	6031	3	Y	36	23	1	8	8	11
							40	9									
08	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	162	1	5750	3	Y	24	13	1	7	8	15
							26	9									
09	6480	X	5551	-0-	-929	-0-	151	1	5386	3	Y	13	22	1	1	8	5
							14	9									
10	6696	X	5534	-0-	-1162	-0-	131	1	5374	3	Y	26	2	8			29
							29	9									
11	6480	X	5186	-0-	-1294	-0-	136	1	5022	3	Y	25	30	1	1	8	23
							28	9									

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
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	9916	-0-	-2639	-0-	235	1	9680	3	Y	1					22
							1	9									
11	11370	X	9194	-0-	-2176	-0-	242	1	8952	3	Y	-0-					22

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 24H RRCID -> 266705 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	13729	3	50	9	Y	45					80
*11	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	12043	3	6	9	Y	5	45	1			40

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
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	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	80	1	6850	3	N	17					17
							19	9									
*11	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	19	1	7173	3	N	9	1	8			25
							10	9									

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
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	10647	-0-	-4853	-0-	252	1	10387	3	Y	7					30
							8	9									
11	15000	X	10241	-0-	-4759	-0-	270	1	9971	3	Y	-0-					30

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
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	3056	-0-	-509	-0-	72	1	2967	3	Y	15	43	1	3	8	4
							17	9									
11	5610	X	2886	-0-	-2724	-0-	75	1	2772	3	Y	35	25	1	2	8	12
							39	9									

LA MOCA GAS UNIT S WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606

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	7866	-0-	-3759	-0-	186	1	7679	3	N	1	1	8			28
							1	9									
11	11250	X	6781	-0-	-4469	-0-	179	1	6601	3	N	1	1	8			28
							1	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 22H RRCID -> 267347 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6002 - 11351

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	4363	-0-	-2736	-0-	4251	3	112	9	Y	102					195
11	6870	X	3745	-0-	-3125	-0-	3662	3	83	9	Y	75	155	1			115

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537

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	6321	-0-	-1584	-0-	6290	3	31	9	Y	28					42
*11	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7086	3	7	9	Y	6	28	1			20

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-		196	1	6902	3	Y	16	2	1	4	8	17
								18	9									
07	7130	X	7111	-0-	-19	-0-		251	1	6842	3	Y	16	10	8			23
								18	9									
08	6882	X	6823	-0-	-59	-0-		186	1	6617	3	Y	18	16	8			25
								20	9									
09	7200	X	6453	-0-	-747	-0-		176	1	6273	3	Y	4	4	8			25
								4	9									
10	7440	X	6406	-0-	-1034	-0-		152	1	6252	3	Y	2	2	8			25
								2	9									
11	7110	X	5956	-0-	-1154	-0-		157	1	5795	3	Y	4	4	8			25
								4	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14651	X	14651	-0-	-0-	-0-		403	1	14236	3	Y	11	11	1	1	8	5
								12	9									
07	15159	X	14415	-0-	-744	-0-		510	1	13899	3	Y	5	5	1	3	8	2
								6	9									
08	15159	X	13603	-0-	-1556	-0-		372	1	13227	3	Y	4					6
								4	9									
09	14730	X	12889	-0-	-1841	-0-		352	1	12531	3	Y	5					11
								6	9									
10	15221	X	12145	-0-	-3076	-0-		288	1	11848	3	Y	8					19
								9	9									
11	14640	X	11373	-0-	-3267	-0-		299	1	11072	3	Y	2	19	1	2	8	-0-
								2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-		89	1	3144	3	Y	17	9	1	7	8	1
								19	9									
07	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-		107	1	2908	3	Y	9	7	1	2	8	1
								10	9									
08	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-		96	1	3403	3	Y	6	4	1	1	8	2
								7	9									
09	3540	X	3168	-0-	-372	-0-		86	1	3048	3	Y	31	28	1	2	8	3
								34	9									
10	3658	X	3352	-0-	-306	-0-		79	1	3255	3	Y	16	9	1	6	8	4
								18	9									
11	3390	X	3218	-0-	-172	-0-		84	1	3115	3	Y	17	16	1	2	8	3
								19	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	312	X	312	-0-	-0-	-0-		21	1	291	3	Y	-0-					-0-
*11	404	X	404	-0-	-0-	-0-		48	1	279	3	Y	70	34	1			36
								77	9									

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
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	19279	X	19279	-0-	-0-	-0-	457	1	18822	3	Y	-0-					11
*11	18681	X	18681	-0-	-0-	-0-	492	1	18186	3	Y	3	9	1			5
							3	9									

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
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	167	-0-	-1600	-0-	4	1	144	3	Y	17	53	1			9
							19	9									
11	1680	X	1154	-0-	-526	-0-	30	1	1123	3	Y	1	9	1	1	8	-0-
							1	9									

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
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	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	124	1	10526	3	Y	2	2	8			27
							2	9									
*11	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	27	1	10167	3	Y	52	1	8			78
							57	9									

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
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	8786	-0-	-1382	-0-	207	1	8515	3	N	58	1	8			120
							64	9									
11	9540	X	8357	-0-	-1183	-0-	219	1	8082	3	N	51	1	8			170
							56	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	109	1	4476	3	Y	-0-					-0-
*11	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	241	1	8906	3	Y	-0-					-0-

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
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	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	68	1	2817	3	Y	5	18	1	1	8	10
							6	9									
11	3060	X	2711	-0-	-349	-0-	70	1	2585	3	Y	51	43	1	1	8	17
							56	9									

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
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	2844	-0-	-1868	-0-	189	1	2637	3	Y	16					58
							18	9									
*11	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	514	1	2973	3	Y	-0-					58

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
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	3604	-0-	-209	-0-	85	1	3491	3	Y	25	3	8			43
							28	9									
11	3720	X	3582	-0-	-138	-0-	94	1	3466	3	Y	20	35	1	2	8	26
							22	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9191	-0-	-822	-0-	218	1	8971	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	9450	X	8885	-0-	-565	-0-	234	1	8650	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 3H RRCID -> 268720 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560

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	127	-0-	-90	-0-	3	1	124	3	Y	-0-					1
11	210	X	134	-0-	-76	-0-	4	1	130	3	Y	-0-					1

LA MOCA GAS UNIT T WELL #: 20H RRCID -> 268737 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306

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	3879	-0-	-399	-0-	92	1	3786	3	N	1	1	8			38
							1	9									
11	4170	X	3757	-0-	-413	-0-	99	1	3657	3	N	1	1	8			38
							1	9									

ZAMORA A WELL #: 2H RRCID -> 268821 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6986 - 11026

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGNELLO-GARCIA WELL #: 1H RRCID -> 268822 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974

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	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	50	1	2045	3	N	-0-					71
11	2190	X	1759	-0-	-431	-0-	46	1	1711	3	N	2	1	8			71
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT D WELL #: 21H RRCID -> 268829 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7903	-0-	-870	-0-	187	1	7708	3	N	7					88
							8	9									
11	8610	X	7458	-0-	-1152	-0-	196	1	7259	3	N	3	1	8			90
							3	9									

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
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	3774	-0-	-597	-0-	89	1	3675	3	Y	9	30	1			4
							10	9									
*11	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	106	1	3905	3	Y	34	24	1			14
							37	9									

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
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	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	632	1	3122	3	Y	71	74	1			44
							78	9									
11	3960	X	3592	-0-	-368	-0-	1114	1	2443	3	Y	32	42	1			34
							35	9									

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
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	6935	-0-	-536	-0-	164	1	6765	3	Y	5					14
							6	9									
11	7230	X	6563	-0-	-667	-0-	173	1	6389	3	Y	1	6	1			9
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	1262	-0-	-1590	-0-	30	1	1232	3	N	-0-					18
11	1890	X	1833	-0-	-57	-0-	46	1	1715	3	N	65	1	8			82
							72	9									

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
06	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	346	1	12210	3	Y	18	14	1	2	8	12
							20	9									
07	12741	X	12486	-0-	-255	-0-	441	1	12016	3	Y	26	13	1	13	8	12
							29	9									
08	12462	X	12142	-0-	-320	-0-	332	1	11801	3	Y	8	5	8			15
							9	9									
09	12660	X	11470	-0-	-1190	-0-	314	1	11148	3	Y	7	1	8			21
							8	9									
10	13082	X	11470	-0-	-1612	-0-	272	1	11184	3	Y	13	3	8			31
							14	9									
11	12570	X	10799	-0-	-1771	-0-	284	1	10504	3	Y	10	26	1	3	8	12
							11	9									

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
06	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	187	1	6616	3	Y	15					17
							17	9									
07	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	227	1	6195	3	Y	18	21	1	11	8	3
							20	9									
08	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	166	1	5907	3	Y	14	9	8			8
							15	9									
09	6810	X	5719	-0-	-1091	-0-	156	1	5542	3	Y	19	25	1			2
							21	9									
10	7037	X	5656	-0-	-1381	-0-	134	1	5510	3	Y	11	13	1			-0-
							12	9									
11	6810	X	5301	-0-	-1509	-0-	139	1	5142	3	Y	18					18
							20	9									

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
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	110	1	3899	3	Y	57	59	1			10
							63	9									
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	129	1	3515	3	Y	23	21	1	5	8	7
							25	9									
08	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	112	1	3990	3	Y	10	10	1	1	8	6
							11	9									
09	4440	X	3839	-0-	-601	-0-	104	1	3700	3	Y	32	31	1	2	8	5
							35	9									
10	4588	X	3805	-0-	-783	-0-	90	1	3697	3	Y	16	13	1			8
							18	9									
11	4080	X	3396	-0-	-684	-0-	89	1	3286	3	Y	19	21	1			6
							21	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 268895 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950

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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	20	1	832	3	N	4	35	1	4	8	-0-
							4	9									
*11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	26	1	946	3	N	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT Q WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701

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	6286	-0-	-875	-0-	149	1	6123	3	N	13	1	8			60
							14	9									
11	6930	X	5975	-0-	-955	-0-	157	1	5801	3	N	15	2	8			73
							17	9									

VOLZ 1125 WELL #: 5H RRCID -> 268949 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912

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	2377	-0-	-1591	-0-	56	1	2297	3	Y	22					42
							24	9									
11	3840	X	2762	-0-	-1078	-0-	72	1	2673	3	Y	15	30	1			27
							17	9									

SALINAS, JUAN WELL #: 3H RRCID -> 268950 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181

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	4643	-0-	-1216	-0-	110	1	4522	3	N	10	73	1			-0-
							11	9									
11	5670	X	5326	-0-	-344	-0-	140	1	5160	3	N	24	1	8			23
							26	9									

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
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	5855	-0-	-624	-0-	389	1	5444	3	Y	20	64	1	1	8	12
							22	9									
11	6630	X	5832	-0-	-798	-0-	849	1	4916	3	Y	61	52	1	1	8	20
							67	9									

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
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	17858	-0-	-959	-0-	421	1	17353	3	Y	76	68	1	3	8	39
							84	9									
11	18210	X	16967	-0-	-1243	-0-	445	1	16444	3	Y	71	86	1	4	8	20
							78	9									

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
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	4068	-0-	-582	-0-	96	1	3962	3	Y	9	43	1			-0-
							10	9									
11	4500	X	4010	-0-	-490	-0-	105	1	3891	3	Y	13					13
							14	9									

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
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	20995	X	20995	-0-	-0-	-0-	1424	1	19521	3	N	45	1	8			60
							50	9									
*11	21631	X	21631	-0-	-0-	-0-	1939	1	19655	3	N	34	1	8			93
							37	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-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
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	17891	-0-	-2011	-0-	424	1	17467	3	Y	-0-					-0-
11	19200	X	16695	-0-	-2505	-0-	440	1	16255	3	Y	-0-					-0-

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
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	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5969	3	12	9	Y	11	1	8			30
*11	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5837	3	8	9	Y	7	2	8			35

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
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	10377	-0-	-8	-0-	246	1	10110	3	Y	19	28	1	4	8	24
							21	9									
11	10050	X	9902	-0-	-148	-0-	260	1	9617	3	Y	23	38	1	6	8	3
							25	9									

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
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	2160	-0-	-444	-0-	51	1	2083	3	Y	24	19	1			6
							26	9									
11	2370	X	1996	-0-	-374	-0-	52	1	1920	3	Y	22	26	1			2
							24	9									

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
06	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	305 2	1 9	10777	3	Y	2	1	8			13
07	11780	X	10727	-0-	-1053	-0-	379 7	1 9	10341	3	Y	6	6	8			13
08	11780	X	11652	-0-	-128	-0-	319 11	1 9	11322	3	Y	10	5	8			18
09	11460	X	11007	-0-	-453	-0-	301 1	1 9	10705	3	Y	1	18	1	1	8	-0-
10	11842	X	11230	-0-	-612	-0-	266 17	1 9	10947	3	Y	15	5	8			10
11	11280	X	8976	-0-	-2304	-0-	236 9	1 9	8731	3	Y	8	8	8			10

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
06	7920	X	6335	-0-	-1585	-0-	174 2	1 9	6159	3	Y	2					10
07	7471	X	5684	-0-	-1787	-0-	201 7	1 9	5476	3	Y	6					16
08	7471	X	6105	-0-	-1366	-0-	167 2	1 9	5936	3	Y	2					18
09	6690	X	6073	-0-	-617	-0-	166	1	5907	3	Y	-0-	18	1			-0-
10	6541	X	6238	-0-	-303	-0-	148 6	1 9	6084	3	Y	5	5	8			-0-
11	6330	X	5667	-0-	-663	-0-	149	1	5518	3	Y	-0-					-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
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	8100	-0-	-673	-0-	94	1	8006	3	Y	-0-					-0-
*11	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	20 13	1 9	7709	3	Y	12					12

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 19H RRCID -> 269056 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6621 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8940	X	7722	-0-	-1218	-0-	212 23	1 9	7487	3	Y	21	14	1	6	8	8
07	8866	X	8216	-0-	-650	-0-	288 76	1 9	7852	3	Y	69	26	1	27	8	24
08	8711	X	7981	-0-	-730	-0-	217 50	1 9	7714	3	Y	45	39	1	20	8	10
09	8220	X	7525	-0-	-695	-0-	205 44	1 9	7276	3	Y	40	6	8			44
10	8339	X	7610	-0-	-729	-0-	179 39	1 9	7392	3	Y	35	42	1	5	8	32
11	7950	X	7480	-0-	-470	-0-	196 43	1 9	7241	3	Y	39	13	1	3	8	55

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
06	15480	X	14006	-0-	-1474	-0-	386	1 4	13616	3 9	Y	4	4	8			-0-
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 2	12797	3 9	Y	2	2	8			-0-
10	14756	X	13205	-0-	-1551	-0-	313	1 4	12888	3 9	Y	4	4	8			-0-
11	14010	X	12446	-0-	-1564	-0-	328	1 4	12114	3 9	Y	4	4	8			-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
06	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	152	1 1	5381	3 9	N	1					28
07	5611	X	5492	-0-	-119	-0-	194	1	5298	3	N	-0-					28
08	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	150	1 4	5332	3 9	N	4					32
09	5520	X	4341	-0-	-1179	-0-	119	1 1	4221	3 9	N	1	33	1			-0-
10	5704	X	4436	-0-	-1268	-0-	105	1	4331	3	N	-0-					-0-
11	5520	X	4776	-0-	-744	-0-	126	1 1	4649	3 9	N	1	1	8			-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
06	7530	X	5004	-0-	-2526	-0-	159	1 4	4841	3 9	Y	4					38
07	7781	X	4750	-0-	-3031	-0-	115	1 8	4627	3 9	Y	7					45
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	6345	-0-	-816	-0-	6330	3	15	9	Y	14					40
*11	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5440	3	56	9	Y	51					91

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
06	5100	X	3695	-0-	-1405	-0-	118	1	3577	3	Y	-0-					-0-
07	5270	X	3312	-0-	-1958	-0-	80	1 1	3231	3 9	Y	1	1	8			-0-
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	3518	-0-	-1225	-0-	3518	3			Y	-0-					3
11	3690	X	3471	-0-	-219	-0-	3454	3	17	9	Y	15	1	8			17

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
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	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					63
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	5157	-0-	-516	-0-	122	1	5017	3	Y	16					40
							18	9									
11	5490	X	4828	-0-	-662	-0-	127	1	4684	3	Y	15					55
							17	9									

JACKSON-VESTAL WELL #: 3H RRCID -> 269232 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404

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	6127	-0-	-1995	-0-	145	1	5982	3	Y	-0-					10
11	7830	X	5552	-0-	-2278	-0-	146	1	5406	3	Y	-0-					10

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 28H RRCID -> 269259 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868

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	16150	-0-	-4310	-0-	101	1	16049	3	Y	-0-					7
11	19350	X	15123	-0-	-4227	-0-	118	1	15005	3	Y	-0-					7

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 23H RRCID -> 269260 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706

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	13344	-0-	-2094	-0-	316	1	13017	3	Y	10					47
							11	9									
11	14940	X	12532	-0-	-2408	-0-	330	1	12187	3	Y	14	1	8			60
							15	9									

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
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	4641	-0-	-195	-0-	110	1	4531	3	Y	-0-	21	1			-0-
*11	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	125	1	4618	3	Y	49	36	1			13
							54	9									

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
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	5631	-0-	-1282	-0-	376	1	5255	3	Y	-0-					20
*11	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	788	1	4559	3	Y	1	1	8			20
							1	9									

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
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	11868	-0-	-1462	-0-	281	1	11581	3	Y	5	20	1			14
							6	9									
11	11910	X	10627	-0-	-1283	-0-	280	1	10347	3	Y	-0-	14	1			-0-

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
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	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-	903	1	12622	3	N	8	1	8			20
							9	9									
*11	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	1946	1	11267	3	N	1	1	8			20
							1	9									

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
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	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	11	1	1784	3	N	-0-					60
11	2640	X	1463	-0-	-1177	-0-	11	1	1452	3	N	-0-					60

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
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	10319	-0-	-2112	-0-	244	1	10068	3	Y	6					10
							7	9									
11	12030	X	9487	-0-	-2543	-0-	249	1	9223	3	Y	14	12	1			12
							15	9									

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
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	11787	-0-	-2101	-0-	279	1	11499	3	Y	8					15
							9	9									
11	13050	X	11466	-0-	-1584	-0-	302	1	11156	3	Y	7	14	1			8
							8	9									

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
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	6627	-0-	-3572	-0-	156	1	6424	3	Y	43					63
							47	9									
11	7980	X	5898	-0-	-2082	-0-	154	1	5703	3	Y	37	60	1			40
							41	9									

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. GAS	(I) 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	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	7410	-0-		-1270	-0-	175	1	7199	3	Y	33	2	8			60
								36	9									
11	8100	X	7160	-0-		-940	-0-	188	1	6965	3	Y	6	1	8			65
								7	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 10H RRCID -> 269989 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991

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
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	9398	-0-		-1762	-0-	223	1	9166	3	Y	8	37	1	2	8	26
								9	9									
11	10800	X	8965	-0-		-1835	-0-	236	1	8725	3	Y	4	26	1	4	8	-0-
								4	9									

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. GAS	(I) 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	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	7925	-0-		-10954	-0-	188	1	7737	3	Y	-0-					27
11	18270	X	9632	-0-		-8638	-0-	254	1	9378	3	Y	-0-					27

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. GAS	(I) 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	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	11446	-0-		-4922	-0-	271	1	11172	3	Y	3	3	8			-0-
								3	9									
11	15840	X	10925	-0-		-4915	-0-	288	1	10634	3	Y	3	3	8			-0-
								3	9									

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
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	10558	-0-	-1315	-0-	249	1	10268	3	Y	37					45
							41	9									
11	11490	X	9893	-0-	-1597	-0-	260	1	9605	3	Y	25	46	1	2	8	22
							28	9									

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
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	12430	-0-	-1272	-0-	295	1	12135	3	Y	-0-					10
11	13140	X	11704	-0-	-1436	-0-	308	1	11393	3	Y	3	8	1			5
							3	9									

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
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	2820	-0-	-2016	-0-	33	1	2776	3	Y	10					47
							11	9									
11	2880	X	2523	-0-	-357	-0-	7	1	2498	3	Y	16					63
							18	9									

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
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	5882	-0-	-597	-0-	68	1	5814	3	Y	-0-					-0-
11	5910	X	5516	-0-	-394	-0-	15	1	5486	3	Y	14					14
							15	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 9H RRCID -> 270003 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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	7588	-0-		-410	-0-	179	1	7386	3	Y	21					45
								23	9									
11	7650	X	7256	-0-		-394	-0-	190	1	7036	3	Y	27	40	1			32
								30	9									

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. GAS	(I) 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	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	8501	-0-		-1109	-0-	201	1	8281	3	Y	17	3	8			32
								19	9									
11	9090	X	7669	-0-		-1421	-0-	201	1	7433	3	Y	32	2	8			62
								35	9									

JACKSON-VESTAL WELL #: 4H RRCID -> 270027 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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	9900	-0-		-1570	-0-	235	1	9665	3	Y	-0-					20
11	10740	X	9190	-0-		-1550	-0-	242	1	8948	3	Y	-0-					20

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. GAS	(I) 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	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	5277	X	5277	-0-		-0-	-0-	5264	3	13	9	Y	12	1	8			68
*11	4921	X	4921	-0-		-0-	-0-	4813	3	108	9	Y	98	2	8			164

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 32H RRCID -> 270034 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4478	-0-	-575	-0-	4466	3	12	9	Y	11					64
11	5280	X	4111	-0-	-1169	-0-	4111	3			Y	-0-					64

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
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	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6374	3	15	9	Y	14					35
*11	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6454	3	1	9	Y	1					36

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
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	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	110	1	9320	3	N	1	1	8			2
							1	9									
*11	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	25	1	9284	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
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	15439	-0-	-2510	-0-	365	1	15046	3	Y	25	22	1			21
							28	9									
11	17010	X	14518	-0-	-2492	-0-	382	1	14115	3	Y	19					40
							21	9									

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
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	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	77	1	3186	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
11	2760	X	2758	-0-	-2	-0-	73	1	2685	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 31H RRCID -> 270076 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5961 - 10801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	3			Y	-0-					-0-
*11	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	3			Y	-0-					-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
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	3370	-0-	-1621	-0-	3370	3			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3390	-0-	-450	-0-	3390	3			Y	-0-					-0-

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 5H RRCID -> 270081 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8446	-0-	-885	-0-	200	1	8242	3	Y	4					23
							4	9									
11	9030	X	8035	-0-	-995	-0-	211	1	7815	3	Y	8	13	1			18
							9	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 5H RRCID -> 270083 COMPL. DATE 01/05/2014 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10919	-0-	-2876	-0-	259	1	10660	3	Y	-0-					11
11	13350	X	10783	-0-	-2567	-0-	284	1	10499	3	Y	-0-					11

LONG, J. S. WELL #: 7H RRCID -> 270084 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5091	-0-	-1977	-0-	120	1	4949	3	Y	20					28
							22	9									
11	6600	X	4770	-0-	-1830	-0-	125	1	4620	3	Y	23	28	1			23
							25	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 8H RRCID -> 270106 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5823 - 10001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4789	-0-	-605	-0-	113	1	4636	3	Y	36	20	1	5	8	31
							40	9									
11	4860	X	4434	-0-	-426	-0-	116	1	4282	3	Y	33	21	1	4	8	39
							36	9									

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
06	3240	X	2650	-0-	-590	-0-	73	1	2564	3	Y	12	14	1	2	8	9
							13	9									
07	3162	X	2140	-0-	-1022	-0-	75	1	2053	3	Y	11	6	8			14
							12	9									
08	3162	X	2286	-0-	-876	-0-	62	1	2218	3	Y	5	5	8			14
							6	9									
09	3030	X	2675	-0-	-355	-0-	73	1	2594	3	Y	7	1	8			20
							8	9									
*10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	71	1	2921	3	Y	9	2	8			27
							10	9									
*11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	76	1	2796	3	Y	10	2	8			35
							11	9									

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
06	2580	X	2120	-0-	-460	-0-	58	1	2043	3	Y	17	21	1			2
							19	9									
07	2790	X	929	-0-	-1861	-0-	33	1	896	3	Y	-0-	2	1			-0-
08	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	96	1	3407	3	Y	34	22	1	4	8	8
							37	9									
09	3300	X	3125	-0-	-175	-0-	84	1	3000	3	Y	37	39	1	3	8	3
							41	9									
*10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	81	1	3345	3	Y	24	19	1			8
							26	9									
11	3420	X	3279	-0-	-141	-0-	86	1	3168	3	Y	23	26	1			5
							25	9									

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
06	25770	X	23402	-0-	-2368	-0-	636	1	22458	3	Y	280	256	1	2	8	44
							308	9									
07	24800	X	23196	-0-	-1604	-0-	817	1	22271	3	Y	98	107	1	5	8	30
							108	9									
08	24800	X	22698	-0-	-2102	-0-	618	1	21945	3	Y	123	105	1	4	8	44
							135	9									
09	23850	X	21273	-0-	-2577	-0-	576	1	20497	3	Y	182	190	1	1	8	35
							200	9									
10	24459	X	21318	-0-	-3141	-0-	500	1	20572	3	Y	224	193	1	1	8	65
							246	9									
11	23400	X	19614	-0-	-3786	-0-	510	1	18841	3	Y	239	221	1	3	8	80
							263	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY GU A WELL #: 4H RRCID -> 270198 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8739 - 14198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	38 73	1 9	217	3	Y	66	116	1			10
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	51 13	1 9	398	3	Y	12	16	1			6
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	37 57	1 9	304	3	Y	52	48	1			10
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	24 79	1 9	255	3	Y	72	48	1			34
*10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	68 21	1 9	478	3	Y	19	41	1			12
11	390	N	199	-0-	-191	-0-	44	1	155	3	Y	-0-					12

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
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	2944	-0-	-435	-0-	330 287	1 9	2327	3	Y	261	171	1	1	8	137
11	3150	X	996	-0-	-2154	-0-	209 52	1 9	735	3	Y	47	68	1	1	8	115

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO, J. J. WELL #: 4H RRCID -> 270333 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5624	-0-	-8202	-0-	133	1	5491	3	Y	-0-					17
11	13380	X	12817	-0-	-563	-0-	338	1	12479	3	Y	-0-					17

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
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	11057	-0-	-1498	-0-	262 13	1 9	10782	3	N	12					52
11	12150	X	10343	-0-	-1807	-0-	272	1	10071	3	N	-0-					52

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 29H RRCID -> 270554 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19744	X	19744	-0-	-0-	-0-	544	1	19188	3	Y	11	13	1			8
							12	9									
07	18403	X	18403	-0-	-0-	-0-	650	1	17740	3	Y	12	6	1	3	8	11
							13	9									
08	16538	X	16538	-0-	-0-	-0-	453	1	16082	3	Y	3	10	1			4
							3	9									
09	19740	X	15418	-0-	-4322	-0-	422	1	14995	3	Y	1					5
							1	9									
10	20398	X	15319	-0-	-5079	-0-	363	1	14944	3	Y	11					16
							12	9									
11	19740	X	14065	-0-	-5675	-0-	370	1	13691	3	Y	4	16	1			4
							4	9									

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
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	17596	X	17596	-0-	-0-	-0-	416	1	17121	3	Y	54	49	1			17
							59	9									
*11	19977	X	19977	-0-	-0-	-0-	524	1	19388	3	Y	59	55	1			21
							65	9									

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
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	15827	-0-	-6524	-0-	375	1	15444	3	Y	7					14
							8	9									
11	21630	X	14626	-0-	-7004	-0-	385	1	14234	3	Y	6	14	1			6
							7	9									

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
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	6473	-0-	-533	-0-	153	1	6310	3	Y	9	23	1			3
							10	9									
11	6720	X	5920	-0-	-800	-0-	155	1	5729	3	Y	33	24	1			12
							36	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 13H RRCID -> 271154 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	26296	X	26296	-0-	-0-	-0-	619	1	25489	3	Y	171	168	1			50
							188	9									
*11	27902	X	27902	-0-	-0-	-0-	729	1	26957	3	Y	196	186	1			60
							216	9									

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
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	6128	-0-	-599	-0-	145	1	5973	3	Y	9	24	1			4
							10	9									
11	6390	X	4723	-0-	-1667	-0-	123	1	4564	3	Y	33	24	1			13
							36	9									

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
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	6818	-0-	-4900	-0-	455	1	6363	3	Y	-0-					75
11	10980	X	7847	-0-	-3133	-0-	1144	1	6624	3	Y	72	70	1			77
							79	9									

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
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	9005	-0-	-853	-0-	212	1	8749	3	Y	40	33	1			29
							44	9									
11	9480	X	8500	-0-	-980	-0-	224	1	8270	3	Y	5	31	1			3
							6	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 1H RRCID -> 272322 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7114 - 11456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	15911	-0-	-2503	-0-	377	1	15511	3	Y	21	21	1			7
							23	9									
11	17370	X	15169	-0-	-2201	-0-	398	1	14724	3	Y	43	35	1	4	8	11
							47	9									

SANTA ELENA WELL #: 2H RRCID -> 272554 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6966 - 11369

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	16497	-0-	-3219	-0-	389	1	16005	3	Y	94	81	1	2	8	22
							103	9									
11	19050	X	15515	-0-	-3535	-0-	404	1	14921	3	Y	173	152	1			43
							190	9									

SLAUGHTER WELL #: 7H RRCID -> 272560 COMPL. DATE 07/28/2013 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5599 - 10793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	5388	-0-	-1370	-0-	127	1	5219	3	Y	38	30	1			15
							42	9									
11	5940	X	5057	-0-	-883	-0-	132	1	4894	3	Y	28	35	1			8
							31	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 35H RRCID -> 272576 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1878	-0-	-5376	-0-	1878	3			Y	-0-					-0-
11	4110	X	1868	-0-	-2242	-0-	1717	3	151	9	Y	137	77	1			60

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
S. ZAMORA WELL #: 1H RRCID -> 272964 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	N	112	181	1	1	8	62
							123	9									
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	1	1	28	3	N	25					87
							28	9									

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
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	7140	-0-	-5880	-0-	142	1	6947	3	Y	46					58
							51	9									
11	12630	X	7620	-0-	-5010	-0-	178	1	7409	3	Y	30					88
							33	9									

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
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	6134	-0-	-1895	-0-	71	1	6063	3	Y	-0-					-0-
11	7650	X	5134	-0-	-2516	-0-	14	1	5106	3	Y	13					13
							14	9									

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
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	14855	-0-	-3156	-0-	280	1	14574	3	N	1	1	8			32
							1	9									
11	15420	X	14568	-0-	-852	-0-	375	1	14186	3	N	6	1	8			37
							7	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST STATE GU WELL #: 21H RRCID -> 273014 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	22394	-0-	-2840	-0-	530	1	21838	3	N	24					62
							26	9									
11	23970	X	21030	-0-	-2940	-0-	554	1	20476	3	N	-0-					62

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
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	10104	-0-	-1366	-0-	240	1	9864	3	Y	-0-					-0-
11	10920	X	9945	-0-	-975	-0-	262	1	9683	3	Y	-0-					-0-

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
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	3338	-0-	-134	-0-	79	1	3249	3	Y	9	20	1			-0-
							10	9									
11	3360	X	2033	-0-	-1327	-0-	53	1	1944	3	Y	33	23	1			10
							36	9									

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
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	10380	-0-	-1307	-0-	246	1	10134	3	Y	-0-					-0-
11	11190	X	9768	-0-	-1422	-0-	257	1	9511	3	Y	-0-					-0-

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
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	3790	-0-	-1170	-0-	90	1	3688	3	Y	11					48
							12	9									
11	4800	X	4087	-0-	-713	-0-	108	1	3975	3	Y	4					52
							4	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
J. J. TREVINO WELL #: 6H RRCID -> 273097 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	-0-					18
11	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					Y	-0-					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
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	6897	-0-	-977	-0-	164	1	6733	3	Y	-0-					65
11	7500	X	6251	-0-	-1249	-0-	163	1	6035	3	Y	48					113
							53	9									

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
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	4	-0-	-988	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART TRUST 1523 WELL #: 20H RRCID -> 273190 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	20415	-0-	-1967	-0-	483	1	19910	3	N	20	1	8			78
							22	9									
11	21360	X	19346	-0-	-2014	-0-	509	1	18806	3	N	28	62	1	1	8	43
							31	9									

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
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	12409	-0-	-1665	-0-	291	1	11977	3	Y	128	117	1			57
							141	9									
11	13290	X	11788	-0-	-1502	-0-	307	1	11352	3	Y	117	149	1			25
							129	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 24H RRCID -> 274186 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5550	-0-	-805	-0-	130	1	5358	3	Y	56	48	1			26
							62	9									
11	6150	X	5449	-0-	-701	-0-	142	1	5243	3	Y	58	69	1			15
							64	9									

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
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	37982	-0-	-3589	-0-	895	1	36881	3	Y	187	166	1			64
							206	9									
11	40230	X	36095	-0-	-4135	-0-	944	1	34898	3	Y	230	210	1			84
							253	9									

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
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	8778	-0-	-491	-0-	586	1	8190	3	Y	2					72
							2	9									
*11	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	1350	1	7815	3	Y	73	69	1			76
							80	9									

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
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	10154	-0-	-1223	-0-	240	1	9893	3	Y	19	19	1			19
							21	9									
11	11010	X	8789	-0-	-2221	-0-	231	1	8547	3	Y	10	1	8			28
							11	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 30H RRCID -> 274190 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6414 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9165	-0-	-1933	-0-	217	1	8948	3	Y	-0-					11
11	10740	X	8463	-0-	-2277	-0-	223	1	8236	3	Y	4					15
							4	9									

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
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	11100	-0-	-1796	-0-	263	1	10837	3	Y	-0-					-0-
11	12480	X	10279	-0-	-2201	-0-	271	1	10008	3	Y	-0-					-0-

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
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	11910	-0-	-1172	-0-	282	1	11625	3	N	3	3	8			27
							3	9									
11	12270	X	11239	-0-	-1031	-0-	295	1	10891	3	N	48					75
							53	9									

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
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	6596	-0-	-3479	-0-	439	1	6135	3	Y	20	83	1	1	8	17
							22	9									
*11	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	1452	1	8403	3	Y	59	55	1			21
							65	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	9702	-0-	-1551	-0-	230	1	9451	3	Y	19	10	1			10
							21	9									
11	10560	X	9151	-0-	-1409	-0-	240	1	8887	3	Y	22	13	1			19
							24	9									

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
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	23013	-0-	-8731	-0-	545	1	22454	3	Y	13	32	1			7
							14	9									
11	30720	X	21750	-0-	-8970	-0-	569	1	21046	3	Y	123	103	1			27
							135	9									

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
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	7118	-0-	-1500	-0-	168	1	6898	3	Y	47	35	1			12
							52	9									
11	7770	X	6695	-0-	-1075	-0-	175	1	6483	3	Y	34	41	1			5
							37	9									

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
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	11771	-0-	-2427	-0-	279	1	11492	3	Y	-0-					-0-
11	13740	X	11011	-0-	-2729	-0-	290	1	10721	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN A WELL #: 23H RRCID -> 274247 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	19282	-0-	-1426	-0-	457	1	18819	3	Y	5	22	1			16
							6	9									
11	19740	X	19140	-0-	-600	-0-	504	1	18636	3	Y	-0-	16	1			-0-

JUAN SALINAS WELL #: 5H RRCID -> 274248 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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	7762	-0-	-3615	-0-	183	1	7525	3	Y	49	36	1			36
							54	9									
11	10830	X	7446	-0-	-3384	-0-	195	1	7192	3	Y	54	78	1			12
							59	9									

LA MOCA GAS UNIT A WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964

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	13395	-0-	-8150	-0-	317	1	13066	3	Y	11					11
							12	9									
11	20850	X	13826	-0-	-7024	-0-	364	1	13458	3	Y	4	14	1			1
							4	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
J. J. TREVINO WELL #: 8H RRCID -> 274252 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12057	-0-	-1211	-0-	286	1	11771	3	Y	-0-					1
11	12750	X	11431	-0-	-1319	-0-	301	1	11130	3	Y	-0-					1

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
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	6517	-0-	-1698	-0-	153	1	6291	3	Y	66	49	1			18
							73	9									
11	7170	X	6103	-0-	-1067	-0-	160	1	5901	3	Y	38	49	1			7
							42	9									

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
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	10196	-0-	-3661	-0-	241	1	9933	3	Y	20	13	1			11
							22	9									
11	13080	X	9822	-0-	-3258	-0-	259	1	9559	3	Y	4	15	1			-0-
							4	9									

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
06	5370	X	4590	-0-	-780	-0-	101	1	4474	3	Y	14	12	1	2	8	7
							15	9									
07	5549	X	4339	-0-	-1210	-0-	99	1	4221	3	Y	17	12	1	6	8	6
							19	9									
08	5549	X	4420	-0-	-1129	-0-	99	1	4299	3	Y	20	7	8			19
							22	9									
09	4590	X	3814	-0-	-776	-0-	98	1	3701	3	Y	14	17	1	3	8	13
							15	9									
10	4743	X	3068	-0-	-1675	-0-	61	1	2975	3	Y	29	7	8			35
							32	9									
11	4590	X	3725	-0-	-865	-0-	87	1	3612	3	Y	24	5	8			54
							26	9									

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
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	13854	-0-	-1243	-0-	328	1	13526	3	N	-0-					23
11	14610	X	13118	-0-	-1492	-0-	345	1	12773	3	N	-0-					23

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	14520	X	13293	-0-	-1227	-0-	366	1	12921	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
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	12664	-0-	-1317	-0-	300	1	12364	3	Y	-0-					-0-
11	13290	X	12116	-0-	-1174	-0-	319	1	11797	3	Y	-0-					-0-

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
06	38730	X	37318	-0-	-1412	-0-	1020	1	36020	3	Y	253	210	1			63
							278	9									
07	39587	X	36209	-0-	-3378	-0-	1270	1	34643	3	Y	269	213	1	16	8	103
							296	9									
08	39184	X	29635	-0-	-9549	-0-	1363	1	28085	3	Y	170	255	1	7	8	11
							187	9									
09	37440	X	32621	-0-	-4819	-0-	1486	1	30914	3	Y	201	180	1			32
							221	9									
10	38688	X	28731	-0-	-9957	-0-	670	1	27586	3	Y	432	375	1	9	8	80
							475	9									
11	37320	X	31464	-0-	-5856	-0-	822	1	30376	3	Y	242	259	1			63
							266	9									

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
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	22	1	785	3	Y	15	24	1			8
							17	9									
07	1116	N	548	-0-	-568	-0-	19	1	529	3	Y	-0-	8	1			-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	18	1	641	3	Y	12	8	1			4
							13	9									
09	810	N	654	-0-	-156	-0-	18	1	628	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
*10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	14	1	587	3	Y	39	30	1			12
							43	9									
11	660	N	608	-0-	-52	-0-	14	1	532	3	Y	56	48	1			20
							62	9									

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
06	840	X	287	-0-	-553	-0-	8	1	267	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
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	863	-0-	-1152	-0-	20	1	842	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	300	X	2	-0-	-298	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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
06	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	233	1	8218	3	Y	8	17	1			9
							9	9									
07	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	284	1	7735	3	Y	5	8	1	1	8	5
							6	9									
08	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	226	1	8019	3	Y	28	21	1	4	8	8
							31	9									
09	8820	X	8133	-0-	-687	-0-	222	1	7893	3	Y	16	13	1			11
							18	9									
10	9114	X	7794	-0-	-1320	-0-	184	1	7589	3	Y	19	11	1			19
							21	9									
11	8460	X	7323	-0-	-1137	-0-	192	1	7101	3	Y	27	16	1			30
							30	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 21H RRCID -> 274350 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17520	X	15632	-0-	-1888	-0-	427	1	15065	3	Y	127	123	1			19
							140	9									
07	17670	X	15841	-0-	-1829	-0-	555	1	15130	3	Y	142	118	1	4	8	39
							156	9									
08	17298	X	15578	-0-	-1720	-0-	423	1	15022	3	Y	121	83	1	5	8	72
							133	9									
09	16380	X	14748	-0-	-1632	-0-	400	1	14237	3	Y	101	127	1			46
							111	9									
10	16523	X	14937	-0-	-1586	-0-	351	1	14447	3	Y	126	114	1			58
							139	9									
11	15630	X	14141	-0-	-1489	-0-	369	1	13643	3	Y	117	148	1			27
							129	9									

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
06	27090	X	22953	-0-	-4137	-0-	630	1	22245	3	Y	71	66	1	4	8	11
							78	9									
07	27218	X	23243	-0-	-3975	-0-	819	1	22324	3	Y	91	79	1	10	8	13
							100	9									
08	26350	X	23199	-0-	-3151	-0-	633	1	22477	3	Y	81	73	1	7	8	14
							89	9									
09	24720	X	22616	-0-	-2104	-0-	617	1	21935	3	Y	58	23	1	3	8	46
							64	9									
10	24304	X	22814	-0-	-1490	-0-	540	1	22227	3	Y	43	43	1	3	8	43
							47	9									
11	22950	X	21696	-0-	-1254	-0-	570	1	21061	3	Y	59	62	1	1	8	39
							65	9									

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
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	10605	-0-	-1268	-0-	250	1	10296	3	Y	54	42	1			16
							59	9									
11	11280	X	9934	-0-	-1346	-0-	260	1	9594	3	Y	73	77	1			12
							80	9									

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
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	5465	-0-	-735	-0-	129	1	5324	3	Y	11	18	1			12
							12	9									
11	5760	X	5160	-0-	-600	-0-	136	1	5018	3	Y	5	17	1			-0-
							6	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 32H RRCID -> 274846 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	1000	1	4083	3	Y	8					25
							9	9									
*11	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	2582	1	4304	3	Y	20					45
							22	9									

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
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	16777	-0-	-1761	-0-	397	1	16369	3	Y	10	18	1			3
							11	9									
11	16020	X	15753	-0-	-267	-0-	415	1	15334	3	Y	4	6	1			1
							4	9									

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
06	9990	X	9186	-0-	-804	-0-	252	1	8902	3	Y	29	66	1			4
							32	9									
07	10416	X	9274	-0-	-1142	-0-	325	1	8861	3	Y	80	66	1	9	8	9
							88	9									
08	10416	X	9046	-0-	-1370	-0-	247	1	8781	3	Y	16	17	1	2	8	6
							18	9									
09	10080	X	7487	-0-	-2593	-0-	204	1	7260	3	Y	21	12	1			15
							23	9									
10	10168	X	7997	-0-	-2171	-0-	189	1	7798	3	Y	9	14	1			10
							10	9									
11	9180	X	5264	-0-	-3916	-0-	138	1	5091	3	Y	32	39	1	1	8	2
							35	9									

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
06	12480	X	12094	-0-	-386	-0-	266	1	11803	3	Y	23	1	8			99
							25	9									
07	12617	X	11320	-0-	-1297	-0-	260	1	11049	3	Y	10	8	8			101
							11	9									
08	12617	X	10599	-0-	-2018	-0-	237	1	10349	3	Y	12	36	1	7	8	70
							13	9									
09	12360	X	9424	-0-	-2936	-0-	242	1	9182	3	Y	-0-					70
10	12772	X	11429	-0-	-1343	-0-	230	1	11197	3	Y	2	2	8			70
							2	9									
11	12090	X	11054	-0-	-1036	-0-	259	1	10793	3	Y	2	2	8			70
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
06	13170	X	11918	-0-	-1252	-0-	263	1	11653	3	Y	2					34
							2	9									
07	13609	X	11313	-0-	-2296	-0-	260	1	11051	3	Y	2	2	8			34
							2	9									
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	11028	-0-	-2519	-0-	222	1	10806	3	Y	-0-					23
11	11910	X	10233	-0-	-1677	-0-	240	1	9993	3	Y	-0-					23

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
06	10560	X	9767	-0-	-793	-0-	268	1	9444	3	Y	50	48	1	2	8	23
							55	9									
07	10850	X	9893	-0-	-957	-0-	348	1	9478	3	Y	61	30	1	7	8	47
							67	9									
08	10664	X	9683	-0-	-981	-0-	264	1	9378	3	Y	37	43	1	8	8	33
							41	9									
09	10230	X	9029	-0-	-1201	-0-	246	1	8736	3	Y	43	50	1	2	8	24
							47	9									
10	10106	X	7440	-0-	-2666	-0-	175	1	7211	3	Y	49	2	8			71
							54	9									
11	9780	X	7569	-0-	-2211	-0-	199	1	7345	3	Y	23	20	1	2	8	72
							25	9									

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
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	18196	-0-	-1613	-0-	430	1	17689	3	Y	70	41	1	10	8	20
							77	9									
11	17760	X	17139	-0-	-621	-0-	449	1	16581	3	Y	99	97	1	3	8	19
							109	9									

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
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	42615	-0-	-3606	-0-	1009	1	41576	3	Y	27	20	1			10
							30	9									
11	44250	X	41574	-0-	-2676	-0-	1085	1	40111	3	Y	344	296	1			58
							378	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	21068	-0-	-322	-0-	497	1	20486	3	Y	77	54	1	1	8	24
							85	9									
*11	20071	X	20071	-0-	-0-	-0-	527	1	19500	3	Y	40	55	1			9
							44	9									

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
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	15491	-0-	-1404	-0-	357	1	14710	3	Y	385	313	1			152
							424	9									
11	15720	X	14433	-0-	-1287	-0-	378	1	13966	3	Y	81	194	1			39
							89	9									

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
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	20388	-0-	-2614	-0-	409	1	19945	3	Y	31	44	1	3	8	14
							34	9									
11	22050	X	19366	-0-	-2684	-0-	453	1	18874	3	Y	35	2	8			47
							39	9									

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
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	1659	-0-	-1937	-0-	39	1	1620	3	N	-0-	58	1			2
11	2970	X	2042	-0-	-928	-0-	54	1	1984	3	N	4	1	8			3
							4	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
06	12720	X	12230	-0-	-490	-0-	268 58	1 9	11904	3	N	53	50	1	1	8	65
07	13144	X	12294	-0-	-850	-0-	281 39	1 9	11974	3	N	35	74	1	9	8	17
08	13113	X	11751	-0-	-1362	-0-	262 53	1 9	11436	3	N	48	7	8			58
09	12540	X	10988	-0-	-1552	-0-	281 45	1 9	10662	3	N	41	58	1	2	8	39
10	12958	X	10904	-0-	-2054	-0-	218 32	1 9	10654	3	N	29	1	8			67
11	12240	X	10567	-0-	-1673	-0-	246 64	1 9	10257	3	N	58	52	1	1	8	72

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
06	10830	X	8312	-0-	-2518	-0-	183 8	1 9	8121	3	N	7	18	1	1	8	16
07	9889	X	8347	-0-	-1542	-0-	191 10	1 9	8146	3	N	9	9	8			16
08	9517	X	8181	-0-	-1336	-0-	183 10	1 9	7988	3	N	9	9	8			16
09	8850	X	8072	-0-	-778	-0-	207 7	1 9	7858	3	N	6	2	8			20
10	8773	X	7742	-0-	-1031	-0-	155 6	1 9	7581	3	N	5	3	8			22
11	8310	X	7368	-0-	-942	-0-	172 22	1 9	7174	3	N	20	4	8			38

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
06	25140	X	24689	-0-	-451	-0-	680 15	1 9	23994	3	Y	14	16	1	5	8	27
07	25358	X	24234	-0-	-1124	-0-	857 11	1 9	23366	3	Y	10	16	1	4	8	17
08	24583	X	23287	-0-	-1296	-0-	637 19	1 9	22631	3	Y	17	13	1	6	8	15
09	24690	X	21744	-0-	-2946	-0-	594 18	1 9	21132	3	Y	16	11	1	2	8	18
10	25513	X	21991	-0-	-3522	-0-	521 20	1 9	21450	3	Y	18	3	8			33
11	24690	X	20704	-0-	-3986	-0-	545 23	1 9	20136	3	Y	21	23	1	2	8	29

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
06	32514	X	32514	-0-	-0-	-0-	896 3	1 9	31615	3	Y	3	6	1			3
07	31353	X	31353	-0-	-0-	-0-	1109 9	1 9	30235	3	Y	8	3	1	3	8	5
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	25938	-0-	-8286	-0-	615	1	25323	3	Y	-0-					-0-
11	32520	X	23843	-0-	-8677	-0-	628	1	23215	3	Y	-0-					-0-

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
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	12504	-0-	-4515	-0-	296	1	12208	3	Y	-0-					-0-
11	16470	X	8269	-0-	-8201	-0-	218	1	8051	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 35H RRCID -> 277504 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6394 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10499	-0-	-227	-0-	247	1	10188	3	Y	58					93
							64	9									
11	10380	X	7974	-0-	-2406	-0-	209	1	7734	3	Y	28	58	1			63
							31	9									

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 39H RRCID -> 277505 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6230 - 10954

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	19696	-0-	-11180	-0-	467	1	19229	3	Y	-0-					-0-
11	29460	X	9793	-0-	-19667	-0-	258	1	9535	3	Y	-0-					-0-

BONANZA HILLS GU A WELL #: 1H RRCID -> 277506 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7361 - 11109

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	6809	-0-	-848	-0-	161	1	6648	3	N	-0-					28
11	7380	X	6795	-0-	-585	-0-	179	1	6616	3	N	-0-					28

SAN ROMAN 1508 WELL #: 29H RRCID -> 277518 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7113 - 11138

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	2205	-0-	-864	-0-	51	1	2112	3	Y	38					54
							42	9									
11	2970	X	2141	-0-	-829	-0-	56	1	2065	3	Y	18	15	1			57
							20	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 36H RRCID -> 277519 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15044	-0-	-3029	-0-	357	1	14683	3	Y	4	6	1			6
							4	9									
11	16950	X	14002	-0-	-2948	-0-	369	1	13627	3	Y	5	2	1			9
							6	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 37H RRCID -> 277520 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6453 - 11835

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	14002	-0-	-2335	-0-	332	1	13670	3	Y	-0-					-0-
11	15570	X	13205	-0-	-2365	-0-	348	1	12857	3	Y	-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 33H RRCID -> 277521 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 10918

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	16916	-0-	-3141	-0-	401	1	16503	3	Y	11	1	8			46
							12	9									
11	19050	X	16052	-0-	-2998	-0-	421	1	15546	3	Y	77	28	1	1	8	94
							85	9									

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 38H RRCID -> 277560 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6498 - 10810

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	11622	-0-	-5490	-0-	276	1	11346	3	Y	-0-					-0-
11	16560	X	9870	-0-	-6690	-0-	260	1	9610	3	Y	-0-					-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 22H RRCID -> 277743 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005

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	23068	-0-	-3561	-0-	545	1	22449	3	N	67	28	1	2	8	68
							74	9									
11	25170	X	18048	-0-	-7122	-0-	475	1	17555	3	N	16	55	1	1	8	28
							18	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 30H RRCID -> 277744 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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	19641	-0-	-4415	-0-	465	1	19153	3	Y	21	2	8			52
							23	9									
11	22650	X	18184	-0-	-4466	-0-	479	1	17695	3	Y	9	3	8			58
							10	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 31H RRCID -> 277745 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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	25254	-0-	-9280	-0-	598	1	24636	3	Y	18					30
							20	9									
11	32190	X	23449	-0-	-8741	-0-	617	1	22826	3	Y	5					35
							6	9									

HUISACHE STATE HACHAR GU B WELL #: 28H RRCID -> 277767 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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	21695	-0-	-2578	-0-	514	1	21179	3	N	2					37
							2	9									
11	22620	X	20311	-0-	-2309	-0-	535	1	19776	3	N	-0-					37

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 40H RRCID -> 277768 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6757 - 10922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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	21234	-0-	-9394	-0-	503	1	20731	3	Y	-0-					-0-
11	29640	X	19276	-0-	-10364	-0-	508	1	18768	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE STATE HACHAR GU A WELL #: 27H RRCID -> 277870 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6988 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14609	-0-	-1883	-0-	346	1	14263	3	N	-0-					25
11	15210	X	13933	-0-	-1277	-0-	367	1	13566	3	N	-0-					25

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
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	19894	-0-	-9804	-0-	471	1	19414	3	Y	8	9	1			9
							9	9									
11	28740	X	17790	-0-	-10950	-0-	468	1	17311	3	Y	10	3	1			16
							11	9									

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
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	22400	-0-	-4880	-0-	530	1	21837	3	Y	30	35	1	4	8	25
							33	9									
11	25590	X	20973	-0-	-4617	-0-	552	1	20395	3	Y	24					49
							26	9									

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
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	21198	-0-	-3726	-0-	502	1	20678	3	Y	16	15	1	3	8	11
							18	9									
11	23970	X	19908	-0-	-4062	-0-	524	1	19364	3	Y	18	5	1	1	8	23
							20	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 32H RRCID -> 278016 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6691 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14819	-0-	-3688	-0-	351	1	14465	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
11	16050	X	13742	-0-	-2308	-0-	362	1	13374	3	Y	5	1	1			8
							6	9									

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
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	19256	-0-	-3064	-0-	456	1	18800	3	Y	-0-					-0-
11	20910	X	18264	-0-	-2646	-0-	481	1	17783	3	Y	-0-					-0-

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
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	23919	-0-	-4198	-0-	567	1	23352	3	Y	-0-					13
11	26700	X	22664	-0-	-4036	-0-	597	1	22065	3	Y	2	13	1	2	8	-0-
							2	9									

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
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	22364	-0-	-4823	-0-	529	1	21805	3	Y	27	41	1			33
							30	9									
11	25590	X	20916	-0-	-4674	-0-	550	1	20327	3	Y	35					68
							39	9									

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
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	18408	-0-	-3881	-0-	436	1	17972	3	Y	-0-					-0-
11	21510	X	17065	-0-	-4445	-0-	449	1	16616	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 16H RRCID -> 278204 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6274 - 10836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	30668	-0-	-8299	-0-	727	1	29934	3	N	6					33
							7	9									
11	36690	X	28092	-0-	-8598	-0-	739	1	27334	3	N	17	26	1	6	8	18
							19	9									

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
06	13830	X	13709	-0-	-121	-0-	377	1	13304	3	Y	25	21	1			25
							28	9									
07	13764	X	13247	-0-	-517	-0-	467	1	12745	3	Y	32	28	1	13	8	16
							35	9									
08	13268	X	12459	-0-	-809	-0-	340	1	12089	3	Y	27	21	1	10	8	12
							30	9									
09	14250	X	12044	-0-	-2206	-0-	329	1	11695	3	Y	18	15	1			15
							20	9									
10	14725	X	12281	-0-	-2444	-0-	291	1	11973	3	Y	15					30
							17	9									
11	13710	X	11047	-0-	-2663	-0-	291	1	10748	3	Y	7	20	1			17
							8	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 40H RRCID -> 279103 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 41H RRCID -> 279104 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	34380	X	24508	-0-	-9872	-0-	673	1	23765	3	Y	64	63	1			9
							70	9									
07	33387	X	22228	-0-	-11159	-0-	784	1	21381	3	Y	57	52	1	6	8	8
							63	9									
08	31775	X	24013	-0-	-7762	-0-	656	1	23313	3	Y	40	38	1	3	8	7
							44	9									
09	29340	X	21992	-0-	-7348	-0-	600	1	21335	3	Y	52	20	1			39
							57	9									
10	28148	X	21465	-0-	-6683	-0-	508	1	20915	3	Y	38	38	1			39
							42	9									
11	24510	X	19736	-0-	-4774	-0-	518	1	19153	3	Y	59	61	1			37
							65	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 'A' WELL #: 28H RRCID -> 279110 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6245 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	35250	X	27234	-0-	-8016	-0-	749	1	26431	3	N	49	50	1			5
							54	9									
07	34255	X	26991	-0-	-7264	-0-	953	1	25987	3	N	46	42	1	5	8	4
							51	9									
08	32364	X	25296	-0-	-7068	-0-	691	1	24551	3	N	49	43	1	4	8	6
							54	9									
09	29610	X	23315	-0-	-6295	-0-	636	1	22621	3	N	53	21	1			38
							58	9									
*10	29264	X	23109	-0-	-6155	-0-	547	1	22521	3	N	37	39	1			36
							41	9									
11	27240	X	21423	-0-	-5817	-0-	563	1	20796	3	N	58	61	1			33
							64	9									

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
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	23789	-0-	-4731	-0-	564	1	23213	3	Y	11					35
							12	9									
11	26580	X	22412	-0-	-4168	-0-	589	1	21790	3	Y	30					65
							33	9									

SANTA ELENA WELL #: 10H RRCID -> 279112 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6622 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		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	234980	X	83172	-0-	-151808	-0-	1972	1	81200	3	N	-0-					-0-
*11	88770	X	66236	-0-	-22534	-0-	1745	1	64491	3	N	-0-					-0-

SANTA ELENA WELL #: 11H RRCID -> 279113 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6566 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		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	243765	X	90834	-0-	-152931	-0-	2153	1	88681	3	N	-0-					-0-
*11	75510	X	71051	-0-	-4459	-0-	1871	1	69180	3	N	-0-					-0-

SANTA ELENA WELL #: 12H RRCID -> 279231 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6709 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		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	235148	X	75533	-0-	-159615	-0-	1790	1	73743	3	N	-0-					-0-
*11	108450	X	60813	-0-	-47637	-0-	1602	1	59211	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 13H RRCID -> 279258 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6396 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	279644	X	76600	-0-	-203044	-0-	1811	1	74604	3	N	168	110	1	60	8	18
							185	9									
*11	99660	X	59185	-0-	-40475	-0-	1559	1	57626	3	N	-0-	18	1			-0-

SAN ROMAN 'A' WELL #: 31H RRCID -> 279987 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6616 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	25499	-0-	-6059	-0-	604	1	24889	3	Y	5	14	1			9
							6	9									
11	28890	X	23560	-0-	-5330	-0-	619	1	22883	3	Y	53	28	1			34
							58	9									

SANTA ELENA WELL #: 18H RRCID -> 280144 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6413 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	374428	X	105185	-0-	-269243	-0-	2493	1	102660	3	N	29	34	1	10	8	5
							32	9									
*11	85493	X	85493	-0-	-0-	-0-	2248	1	83096	3	N	135	45	1	25	8	70
							149	9									

SANTA ELENA WELL #: 14H RRCID -> 280443 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6334 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	41270	-0-	-5416	-0-	978	1	40292	3	N	-0-	37	1			-0-
11	40830	X	39860	-0-	-970	-0-	1050	1	38810	3	N	-0-					-0-

SANTA ELENA WELL #: 20H RRCID -> 281858 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 8511 - 16131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	74884	-0-	-40250	-0-	1775	1	73109	3	N	-0-					-0-
11	95250	X	68949	-0-	-26301	-0-	1816	1	67133	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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	128183	X	128183	-0-	-0-	-0-	3034	1	124970	3	N	163	80	1	56	8	56
							179	9									
*11	111217	X	111217	-0-	-0-	-0-	2927	1	108188	3	N	93	86	1	20	8	43
							102	9									

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
NASH WELL #: 1H RRCID -> 261692 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3900	X	2477	-0-	-1423	-0-	163	1	2311	2	N	3	3	8			42
							3	9									
07	3906	X	2635	-0-	-1271	-0-	172	1	2460	2	N	3	3	8			42
							3	9									
08	3906	X	3499	-0-	-407	-0-	213	1	3280	2	N	5	5	8			42
							6	9									
09	3780	X	2939	-0-	-841	-0-	209	1	2727	2	N	3	3	8			42
							3	9									
10	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	241	1	3551	2	N	4	4	8			42
							4	9									
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					42

HERRADURA WELL #: 1H RRCID -> 266661 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2280	N	1393	-0-	-887	-0-	91	1	1301	2	N	1	1	8			38
							1	9									
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	155	1	2220	2	N	2	2	8			38
							2	9									
08	2015	N	1944	-0-	-71	-0-	119	1	1823	2	N	2	2	8			38
							2	9									
09	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	122	1	1584	2	N	2	2	8			38
							2	9									
10	2387	N	1835	-0-	-552	-0-	116	1	1717	2	N	2	2	8			38
							2	9									
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					38

HOWZE WELL #: 1H RRCID -> 266985 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	172	1	2442	2	N	1	1	8			21
							1	9									
07	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	183	1	2620	2	N	5	5	8			21
							6	9									
08	2821	N	2126	-0-	-695	-0-	130	1	1995	2	N	1	1	8			21
							1	9									
09	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	196	1	2560	2	N	2	2	8			21
							2	9									
10	2821	N	2558	-0-	-263	-0-	162	1	2395	2	N	1	1	8			21
							1	9									
11	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					21

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
UNITEX OIL & GAS, L.L.C. 877921
RACHAL WELL #: 1 RRCID -> 208802 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7461 - 7489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					28

RACHAL WELL #: 3 RRCID -> 218588 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					28

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
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
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					28

RACHAL WELL #: 6 RRCID -> 222826 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7438 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					28

RACHAL WELL #: 4 RRCID -> 223358 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7428 - 7501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					28

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
JAMES TRUST 1355 WELL #: S 4 RRCID -> 053509 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	75	1	338	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	88	1	397	2	Y	-0-					-0-

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 2 RRCID -> 063541 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 3 RRCID -> 071802 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	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
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
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	9	1	167	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
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
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	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
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-
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 8 RRCID -> 207815 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	N	-0-					13

JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 209942 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	660	N	615	-0-	-45	-0-	112	1	503	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
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-
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	115	1	581	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
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
11	660	N	637	-0-	-23	-0-	105	1	532	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
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-
*11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	174	1	781	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 217329 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	95	1	481	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 219333 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	61	1	310	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
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									
11	690	N	479	-0-	-211	-0-	79	1	400	2	N	-0-					33

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 223416 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	60	1	272	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
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-
11	510	N	462	-0-	-48	-0-	84	1	378	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 233068 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	73	1	372	2	N	2					35
							2	9									

JOHNS, E.S.ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 241079 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	115	1	585	2	N	3					49
							3	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
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
11	1020	N	961	-0-	-59	-0-	961	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
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									
*11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	222	1	1125	2	N	24	174	1			50
							26	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
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									
*11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	64	1	323	2	N	-0-					70

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
COLEMAN HEIRS 507 A WELL #: 1 RRCID -> 280616 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7630 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	210	N	95	-0-	-115	-0-	16	1	79	2	N	-0-					140

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

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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	66	1	466	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	526	-0-	-44	-0-	57	1	469	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

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	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	39	1	1183	2	Y	-0-					4
11	1470	N	208	-0-	-1262	-0-	17	1	191	2	Y	-0-					4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	26	1	185	2	Y	-0-					-0-
*11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	31	1	253	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	39	1	277	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	29	1	241	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

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	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	164	1	1165	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	361	-0-	-779	-0-	39	1	322	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475

JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	959	N	959	-0-	-0-	-0-	32	1	927	2	Y	-0-			6
*11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	82	1	924	2	Y	-0-			6

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
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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	44	1	313	2	Y	-0-			-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	34	1	279	2	Y	-0-			-0-

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
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	742	N	742	-0-	-0-	-0-	25	1	717	2	Y	-0-			2
11	900	N	857	-0-	-43	-0-	70	1	787	2	Y	-0-			2

JAMES TRUST WELL #: 7 RRCID -> 062015 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	11	1	319	2	Y	-0-			2
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	282	2	Y	-0-			2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 A RRCID -> 069979 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	53	1	374	2	Y	-0-			-0-
11	540	N	431	-0-	-109	-0-	46	1	385	2	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 131784 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7106 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	142	1	1007	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	991	-0-	-89	-0-	107	1	884	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	153	1	1084	2	Y	-0-					3
*11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	135	1	1116	2	Y	-0-					3

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
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	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	236	1	1664	2	Y	-0-					3
*11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	196	1	1636	2	Y	-0-					3

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
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	959	N	959	-0-	-0-	-0-	119	1	840	2	Y	-0-					-0-
*11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	114	1	949	2	Y	-0-					-0-

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
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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	20	1	576	2	Y	-0-					19
11	600	N	554	-0-	-46	-0-	45	1	509	2	Y	-0-					19

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
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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	73	1	516	2	Y	-0-					3
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	61	1	505	2	Y	-0-					3

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
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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	26	1	764	2	Y	-0-					6
*11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	63	1	711	2	Y	-0-					6

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475

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
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	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	198	1	1405	2	Y	-0-			3
11	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	159	1	1321	2	Y	-0-			3

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
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	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	40	1	1154	2	Y	-0-			16
11	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	92	1	1049	2	Y	-0-			16

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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	40	1	1169	2	Y	-0-			4
*11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	88	1	1000	2	Y	-0-			4

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
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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	54	1	384	2	Y	-0-			-0-
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	46	1	378	2	Y	-0-			-0-

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
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	682	N	682	-0-	-0-	-0-	84	1	598	2	Y	-0-			1
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	36	1	255	2	Y	-0-			-0-
11	270	N	231	-0-	-39	-0-	25	1	206	2	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 219654 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	679	N	679	-0-	-0-	-0-	84	1	595	2	Y	-0-					2
11	690	N	606	-0-	-84	-0-	65	1	541	2	Y	-0-					2

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
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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	2	Y	-0-					-0-
*11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	Y	-0-					-0-

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
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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	28	1	197	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	102	-0-	-528	-0-	11	1	91	2	Y	-0-					-0-

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
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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	33	1	233	2	Y	-0-					1
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	152	1	1079	2	Y	-0-					1
11	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	127	1	1053	2	Y	-0-					1

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
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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERLIN WELL #: 2 RRCID -> 071818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6444 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX (WILCOX 2400) 68509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 254 RRCID -> 148033 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2378 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 251141 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALITO BLANCO (FRIO 4450) 68593 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FREDCO 284921
ZELLA FOSTER HEIRS WELL #: 3A RRCID -> 240314 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4448 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO BLANCO (FB-S, 4090) 68665 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HERSCHAP BROS. 381350
ALEXANDER (400 AC) WELL #: 10 RRCID -> 125255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4877 - 4913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALOMAS (QUEEN CITY) 68712 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
COMA WELL #: 1 RRCID -> 242708 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10500 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1650	X	1453	-0-	-197	-0-	900	1	552	2	N	1					35
							1	9									

PANCHO (WILCOX) 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216930 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7746 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3885	3	4	9	N	4					43
*09	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					43
*10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3979	3	8	9	N	7					50
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. //CONT.// 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 5H RRCID -> 224490 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3983	-0-	3983	66833	3976	3	7	9	N	6					51
09	DLQ	G-10	3507	-0-	3507	70340	3501	3	6	9	N	5					56
10	DLQ	G-10	4422	-0-	4422	74762	4413	3	9	9	N	8					64
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	74762					N	NO RPT					64

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					141
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
*08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					141
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					141
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	SWR	10	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-
11	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

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									
*11	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	80	1	1947	3	N	12					27
							13	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	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
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
11	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					80

PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR SUNRAY WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					40

DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

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-
11	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

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
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
EL COYOTE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 230636 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 13334 PERF.10982 - 12242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EL COYOTE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 230920 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11738 - 13147

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	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

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
11	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

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
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			22

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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-
11	13770	X	5346	-0-	-8424	-0-	177	1	5169	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNAL (QUEEN CITY) 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MCRAE, NATHAN D. 555862
DE GUERRA, M. S. WELL #: RRCID -> 012439 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 4661 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	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
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
*11	2236	R	2236	-0-	-0-	-0-	89	1	2136	2	N	10					30
							11	9									

PEDERNAL (QUEEN CITY 6400) 70191 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123888 COMPL. DATE 04/17/1987 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6380 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL (9-A) 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 178898 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 9WD RRCID -> 194331 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3202 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL (10-A 7000) 70425 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 176452 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7020 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL, WEST (6930) 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184938 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6950 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187698 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

PENASCAL, WEST (6930) //CONT.// 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
KENEDY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 192351 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENITAS (5300 BOX) 70481 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 C RRCID -> 012448 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
11	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
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 121047 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN,H.L. WELL #: 2-L RRCID -> 145628 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173696 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 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
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
11	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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

FORDYCE WELL #: 1 RRCID -> 196866 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
H.C.I.D. 6 WELL #: 1 RRCID -> 161658 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7448 - 7478

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (7950) 70481 806 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 153938 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7852 - 7922

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173650 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (8250) 70481 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 145535 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7794 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 196841 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8064 - 8268

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

PEPITO (LOBO) 70550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RAKER RESOURCES LLC 689172
MARTIN, J. C. III WELL #: 1 RRCID -> 137900 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8938 - 8974

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	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					76
*11	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					76

PERRO ROJO (I-35, WEST) 70663 370 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ALBRECHT, C. C. WELL #: RRCID -> 184517 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8324

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
11	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

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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155				N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2008

PESADIZO, N. W. (FRIO LWR) 70800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KENEDY, JOHN G., JR. WELL #: 5 RRCID -> 251041 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 18500 PERF.10870 - 18410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	4770	X	-0-	-0-	-4770	-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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

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									
11	3000	#	2338	-0-	-662	-0-	57	1	2266	2	N	14					142
							15	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETERS (FRIO 1300) 70840 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 589 WELL #: 2 RRCID -> 179860 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 1461 PERF. 784 - 842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETERS (MIRANDO 2600, WEST) 70840 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. -D- WELL #: 3 RRCID -> 065566 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
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
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
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-
11	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
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-
11	0	#		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETROX (GOVERNMENT WELLS) 70943 600 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R. 209 WELL #: 1A RRCID -> 181647 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1014 - 1017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	23	X	23	-0-	-0-	B	-0-	4	1	18	3	Y	1	1	1					-0-
								1	9											
07	16	X	16	-0-	-0-	B	-0-	4	1	12	3	Y	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-							-0-

D.C.R.C. WELL #: 1204 RRCID -> 142430 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514

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-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2850					N	-0-							-0-

D.C.R.C. WELL #: 1207-C RRCID -> 143566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412

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											
*11	2080	N	2080	-0-	-0-	B	-0-	353	1	1635	3	Y	84	74	1					83
								92	9											

D.C.R.C. WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 9491

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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					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 #: 2207-C RRCID -> 144234 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 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
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									
11	3540	X	2423	-0-	-1117 B	-0-	411	1	1904	3	Y	98	109	1			124
							108	9									

D. C. R. C. WELL #: 3204 RRCID -> 214725 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9505 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3000	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									
*11	4040	X	4040	-0-	-0- B	-0-	705	1	3266	3	N	63					159
							69	9									

LEGACY WELL #: 1 RRCID -> 233994 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	4530	X	3891	-0-	-639 B	-0-	684	1	3166	3	N	37					116
							41	9									

DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4 WELL #: 204 RRCID -> 241710 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9454 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3510	X	3276	-0-	-234 B	-0-	578	1	2675	3	N	21					137
							23	9									

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEGACY WELL #: 2 RRCID -> 247102 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	30	X	-0-	-0-	-30 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	78	1	363	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	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
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	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	276	1	3240	3	N	2					157
							2	9									
*11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	359	1	4434	3	N	3					160
							3	9									

RAMTEX ENERGY LLC 690225
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

PICOSO (CARRIZO 7800) //CONT.// 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RAMTEX ENERGY LLC //CONT.// 690225
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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

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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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

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
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60

STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 158844 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7612 - 7806

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
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78

DE LA GARZA MINERAL TRUST A WELL #: 4 RRCID -> 166868 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7666 - 7878

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
11		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BENAVIDES, CARLOS WELL #: 2 RRCID -> 244398 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

06	0	NO RPT	-0-	-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

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	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	520	1	3074	3	N	8					46
							9	9									
11	3210	X	3123	-0-	-87	-0-	485	1	2634	3	N	4					50
							4	9									

MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

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	478	-0-	-80	-0-	69	1	407	3	N	2					119
							2	9									
11	540	X	499	-0-	-41	-0-	78	1	421	3	N	-0-					119

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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
DE LA GARZA MINERAL TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 142971 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 143610 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7778 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 3-T RRCID -> 144915 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7808 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 4 RRCID -> 149617 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7760 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	870	N	677	-0-	-193	-0-	50 439	1 9	188	2	Y	399	525	1			196

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 37 T RRCID -> 064848 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 9675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 79 D RRCID -> 113721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7422 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 80 D RRCID -> 116006 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7740 - 7750

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
11	1020	N	994	-0-	-26	-0-	455 36	1 9	503	2	Y	33	45	1			17

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	T. A.		-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 #: 68 RRCID -> 156038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7425 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 82 D RRCID -> 157748 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7920 - 7930

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	954	1	764	2	Y	102	134	1			51
							112	9									

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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
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-
11	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
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-
*11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	59	1	224	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2640	N	2438	-0-	-202	-0-	506 17	1 9	1915	2	Y	15	20	1			7

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	180	N	105	-0-	-75	-0-	22	1	83	2	N	-0-					-0-

PITA, NW (VICKSBURG 10350) 71706 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GONZALES #30 WELL #: 1 RRCID -> 186068 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 10495 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	537	1	237	2	N	18					313
							20	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	300	1	1949	2	N	14			47
						15	9							
07	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	310	1	2384	2	N	8			55
						9	9							
08	1922 N	1917	-0-	-5	-0-	220	1	1675	2	N	20			75
						22	9							
09	1860 N	938	-0-	-922	-0-	130	1	801	2	N	6			81
						7	9							
10	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	280	1	1857	2	N	-0-			81
11	1860 N	1198	-0-	-662	-0-	300	1	895	2	N	3			84
						3	9							

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11 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
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11 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
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 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
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 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
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 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
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					29

PLYMOUTH (6000 -A-) 72043 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER E.H."C" WELL #: 151 RRCID -> 150057 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6030 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLYMOUTH (6000 -B- SAND) 72043 648 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 164 RRCID -> 153821 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4000 - 4090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6410 STRAY) 72043 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER - FORD "A" WELL #: 2 RRCID -> 176263 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6406 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6500) 72043 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262423 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6443 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	#	1404	-0-	-1448	-0-	276	1	1125	2	N	3					205
							3	9									
11	2760	#	2221	-0-	-539	-0-	360	1	1857	2	N	4					209
							4	9									

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
*02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	164	1	176	2	Y	-0-					-0-
*03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	153	1	406	2	Y	-0-					-0-
*04	840	N	511	-0-	-329	-0-	143	1	368	2	Y	-0-					-0-
*05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
*06	810	N	260	-0-	-550	-0-	147	1	113	2	Y	-0-					-0-
*07	682	N	294	-0-	-388	-0-	194	1	100	2	Y	-0-					-0-
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	145	1	71	2	Y	-0-					-0-
*09	390	N	21	-0-	-369	-0-	14	1	7	2	Y	-0-					-0-
*10	465	N	304	-0-	-161	-0-	216	1	88	2	Y	-0-					-0-
*11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	330	1	164	2	Y	-0-					-0-

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
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-
11	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
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH, EAST (3875) 72044 304 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
ROOTS WELL #: 1 RRCID -> 225851 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 3895 - 3900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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											
*11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	156	1	1703	2	Y	-0-							2

MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424

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
*11	2250	N	1725	-0-	-525	-0-	145	1	1580	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
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-
11	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
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									
*11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	326	2	Y	-0-					1

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
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
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	11	1	120	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
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									
11	300	N	218	-0-	-82	-0-	18	1	200	2	Y	-0-					1

URIBE, SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 135497 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8730 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	960	N	803	-0-	-157	-0-	67	1	736	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
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
11	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
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
*11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	158	1	1730	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
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
*11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	73	1	798	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
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
*11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	100	1	1088	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
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
11	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
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									
*11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	615	1	2838	2	Y	67					119
							74	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
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
*11	2670	X	2654	-0-	-16	-0-	223	1	2431	2	Y	-0-					2

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					35

MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	61	1	668	2	Y	-0-					51

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1470	N	1263	-0-	-207	-0-	224	1	1032	2	Y	6					25
							7	9									

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2760	X	2048	-0-	-712	-0-	363	1	1675	2	Y	9					39
							10	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
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
*11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	100	1	1086	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
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									
*11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	166	1	766	2	Y	4					12
							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
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									
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	27	1	294	2	Y	-0-					1

URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	203	1	576	2	Y	6					26
							7	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	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
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	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	160	1	1474	2	N	-0-					5
							542	3									
*11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	145	1	1442	2	N	-0-					5
							510	3									

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 137469 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123

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									
*11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	73	1	728	2	N	-0-					-0-
							259	3									

URIBE WELL #: 4 RRCID -> 139196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 9342

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MARSHALL, S.G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	526					Y	NO RPT					10

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S.G. WELL #: 10 RRCID -> 124135 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 11 RRCID -> 124659 COMPL. DATE 07/11/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

MARSHALL, S.G. WELL #: 12 RRCID -> 124742 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

MARSHALL, S.G. WELL #: 13 RRCID -> 125128 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 15 RRCID -> 128358 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S.G. WELL #: 18 RRCID -> 133350 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

MARSHALL, S.G. WELL #: 19 RRCID -> 135145 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 173899 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 175081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 176573 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 178528 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8627 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

MARSHALL, S. G. WELL #: 32H RRCID -> 226087 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062

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-
11	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

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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

MARSHALL, S. G. WELL #: 35H RRCID -> 246614 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600

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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

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
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

WRIGHT-BARRERA G.U. WELL #: 3H RRCID -> 249188 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

SLATOR RANCH WELL #: K 2 RRCID -> 262488 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	378					Y	NO RPT					15

SLATOR RANCH WELL #: 2AC RRCID -> 268813 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

*02	12740 X	9848	-0-	-2892	-0-	4758	1	5090	2	Y	-0-					-0-
*03	14105 X	10638	-0-	-3467	-0-	2916	1	7722	2	Y	-0-					-0-
*04	13650 X	10147	-0-	-3503	-0-	2833	1	7314	2	Y	-0-					-0-
*05	16771 X	9480	-0-	-7291	-0-	3931	1	5549	2	Y	-0-					-0-
*06	16230 X	8644	-0-	-7586	-0-	4885	1	3759	2	Y	-0-					-0-
*07	16771 X	7777	-0-	-8994	-0-	5128	1	2649	2	Y	-0-					-0-
*08	16120 X	5096	-0-	-11024	-0-	3420	1	1676	2	Y	-0-					-0-
*09	13080 X	5677	-0-	-7403	-0-	3825	1	1852	2	Y	-0-					-0-
*10	13454 X	5889	-0-	-7565	-0-	4183	1	1706	2	Y	-0-					-0-
11	12960 X	5389	-0-	-7571	-0-	3599	1	1790	2	Y	-0-					-0-

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
*02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	26	1	28	2	Y	-0-					-0-
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	17	1	45	2	Y	-0-					-0-
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	19	1	50	2	Y	-0-					-0-
*05	93	N	67	-0-	-26	-0-	28	1	39	2	Y	-0-					-0-
*06	90	N	60	-0-	-30	-0-	34	1	26	2	Y	-0-					-0-
*07	93	N	59	-0-	-34	-0-	39	1	20	2	Y	-0-					-0-
*08	93	N	42	-0-	-51	-0-	28	1	14	2	Y	-0-					-0-
*09	90	N	71	-0-	-19	-0-	48	1	23	2	Y	-0-					-0-
*10	93	N	72	-0-	-21	-0-	51	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	48	1	24	2	Y	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	44	1	47	2	Y	-0-					-0-
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	28	1	75	2	Y	-0-					-0-
*04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	33	1	84	2	Y	-0-					-0-
*05	155	N	103	-0-	-52	-0-	43	1	60	2	Y	-0-					-0-
*06	150	N	18	-0-	-132	-0-	10	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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PORTILLA (7050 SAND) //CONT.// 72484 575 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 88 RRCID -> 260977 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7036 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 20 RRCID -> 099017 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 8747 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 147679 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8934 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PORTILLA (9000 SAND) //CONT.// 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 10 RRCID -> 174037 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4088	X	1957	-0-	-2131	-0-	926 40	1 9	991	2	Y	36	32	1			4
*03	4526	X	2217	-0-	-2309	-0-	596 43	1 9	1578	2	Y	39	40	1			3
*04	4080	X	2483	-0-	-1597	-0-	683 36	1 9	1764	2	Y	33	34	1			2
*05	4216	X	2313	-0-	-1903	-0-	959	1	1354	2	Y	-0-					2
*06	3180	X	655	-0-	-2525	-0-	370	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
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					2

WELDER, MINNIE S. WELL #: 70 RRCID -> 176042 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, M. S. WELL #: 16 RRCID -> 179107 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C- WELL #: 3 RRCID -> 062844 COMPL. DATE 07/26/1975 TOTAL DEPTH 12075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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

06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	600	1	2387	3	N	98	185	1			53
							108	9									
07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	619	1	2347	3	N	101					154
							111	9									
08	2511	X	2311	-0-	-200	-0-	460	1	1774	3	N	70	181	1			43
							77	9									
09	2430	X	1092	-0-	-1338	-0-	231	1	798	3	N	57					100
							63	9									
10	2511	X	1798	-0-	-713	-0-	391	1	1319	3	N	80					180
							88	9									
*11	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	578	1	1933	3	N	92	188	1			84
							101	9									

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12245 - 12270

06	9900	X	9266	-0-	-634	-0-	527	1	8251	2	Y	444	446	1			274
							488	9									
07	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	527	1	8641	2	Y	537	450	1			361
							591	9									
08	9238	X	7165	-0-	-2073	-0-	425	1	6316	2	Y	385	547	1			199
							424	9									
09	8940	X	5609	-0-	-3331	-0-	318	1	4965	2	Y	296	168	1			327
							326	9									
10	9238	X	7334	-0-	-1904	-0-	434	1	6505	2	Y	359	481	1			205
							395	9									
11	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					Y	NO RPT					205

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

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
11	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW) 72502 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 255546 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11768 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2002	R	2002	-0-	-0-	-0-	93	1	1539	2	Y	336	336	1			-0-
							370	9									
07	2480	#	1913	-0-	-567	-0-	93	1	1468	2	Y	320	320	1			-0-
							352	9									
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	75	1	1073	2	Y	220	220	1			-0-
							242	9									
09	2010	N	1553	-0-	-457	-0-	82	1	1228	2	Y	221	221	1			-0-
							243	9									
*10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	106	1	1519	2	Y	272	272	1			-0-
							299	9									
11	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT					-0-

PORTLAND W. (F-3) 72504 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 197087 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9244 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	3906		2771	-0-	-1135	1336	75	1	1219	2	Y	1343	1466	1			32
							1477	9									
11	3210	#	NO RPT	-0-	-3210	-0-					Y	NO RPT					32

PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-9) 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT "C" WELL #: RRCID -> 141709 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9572 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2009

PORTLAND, W. (F-9) //CONT.// 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT - B WELL #: 1 RRCID -> 147374 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9538 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	800	1	12755	2	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
11	12780	X	NO RPT	-0-	-12780	-0-					Y	NO RPT					-0-

PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9598 - 9632

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	#	23806	-0-	-5861	-0-	405	1	22884	2	N	470	540	1			170
							517	9									
11	28710	#	NO RPT	-0-	-28710	-0-					N	NO RPT					170

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

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-
11	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

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	40086	X	40086	-0-	-0-	-0-	39845	3	241	9	Y	219	174	1			161
*11	51912		42861	-0-	-9051	-0-	42598	3	263	9	Y	239	160	1			240

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
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									
11	5640	#	4570	-0-	-1070	-0-	428	1	4103	3	Y	35	23	1			21
							39	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
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-
*11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	44	1	427	3	Y	-0-					-0-

POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211189 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7425 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	720	N	179	-0-	-541	-0-	17	1	162	3	Y	-0-					-0-

POTRERO LOPENA, S. (G 81-87) 72660 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
MERRITT OPERATING, INC. 561368
STATE TRACT 303 WELL #: 1A RRCID -> 260903 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7298 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	480	#	396	-0-	-84	-0-	396	2			N	-0-					-0-

POTRERO TORO (FRIO G 89) 72672 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
KMF 120 WELL #: 1 RRCID -> 186773 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6634 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRADO (GOVT. WELLS LOWER) 72844 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
K. M. F. C-2 WELL #: 703 RRCID -> 170768 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3596 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (BARDO SAND) 72946 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PROGAS OPERATING, INC 681142
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 281569 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3521 - 3525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	649	N	36	-0-	-613	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (MCCARTNEY SAND) 72946 456 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 254891 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 3770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMONT (MURCHISON) 72946 532 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
KIBBE GONGWAY WELL #: 1 A RRCID -> 131540 COMPL. DATE 02/28/1983 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2605 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIDD PRODUCTION CO. 458825
GUERRA, NORBERTO S. WELL #: 1 RRCID -> 146151 COMPL. DATE 01/01/1981 TOTAL DEPTH 4606 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (SINGER 3100) 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN, C. M. WELL #: 1W RRCID -> 203223 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3127 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
SEELIGSON, A.A. WELL #: 185 RRCID -> 092278 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3208 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
*11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1050	1	9	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
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
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT					116

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRUNI, A. M. FEE WELL #: 13 RRCID -> 104102 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8847 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					111

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 14 RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	690	1	3741	2	Y	29					209
							32	9									

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 15 RRCID -> 111640 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2519	2	2	9	N	2					144

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
BRUNI, A. M. WELL #: 19 RRCID -> 169794 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 1 RRCID -> 098149 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8026 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K&H FEE WELL #: 4 RRCID -> 102253 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9032 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	T. A.		139	-0-	139	759	139	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 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
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
11	2820	X	2525	-0-	-295	-0-	2510	2	15	9	Y	14	9	1			17

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6190	2	37	9	Y	34	20	1			35

A.M. BRUNI ESTATE "1571" WELL #: RRCID -> 168192 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990

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
11	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

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									
11	3300	#	3094	-0-	-206	-0-	582	1	2482	2	N	27					170
							30	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

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
*11	667	R	667	-0-	-0-	-0-	127	1	540	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

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
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					7

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) //CONT.// 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
GARLAND LASATER WELL #: 14 RRCID -> 189359 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					60

LASATER, GARLAND WELL #: 12 RRCID -> 191782 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 8296

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
*11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					15

PRONTO (LOBO) 73285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
S M K ENERGY CORPORATION 740742
MARCELA DE LOS SANTOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128019 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13540 - 13846

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
11	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

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
11	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

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
11	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

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	51685	X	51685	-0-	-0-	B	-0-	51294	3	391	9	Y	355	362	1						106
*11	54075	X	54075	-0-	-0-	B	-0-	53622	3	453	9	Y	412	406	1						112

PY (LOWER QUEEN CITY) //CONT.// 73543 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
PINNELL YTURRIA WELL #: 122 RRCID -> 279814 COMPL. DATE 01/16/2016 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10455 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	95197	X	95197	-0-	-0- B	-0-	94473	3	724	9	Y	658	604	1			177
*11	101892	X	101892	-0-	-0- B	-0-	101175	3	717	9	Y	652	650	1			179

PINNELL YTURRIA WELL #: 123 RRCID -> 281658 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10687

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.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PINNELL YTURRIA WELL #: 124 RRCID -> 282858 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10552 - 10574

09	0		24699	-0-	24699 B	24699	24493	3	206	9	N	187	142	1			45
10	0		8522	-0-	8522 B	33221	8424	3	98	9	Y	89	104	1			30
*11	130788	X	97567	-0-	-33221 B	-0-	96819	3	748	9	Y	680	557	1			153

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
11	5580	#	3960	-0-	-1620	-0-	3902	2	58	9	N	53					128

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (6850) 74120 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 206148 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6750 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIRENO (WILCOX) 74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063229 COMPL. DATE 07/16/1975 TOTAL DEPTH 9498 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1380	N	891	-0-	-489	-0-	880	2	11	9	N	10					67

RAMIRENO (WILCOX) //CONT.// 74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064507 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 9755 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2774	2	2	9	N	2					116
*10	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					116
*11	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					116

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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179883 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12239 - 12588

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	300		679	-0-	379	2013	28	1	651	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

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-
*11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	96	1	380	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	780	N	544	-0-	-236	-0-	332	1	212	2	Y	-0-					-0-

FLORES-CALICHE RANCH 37 WELL #: 2 RRCID -> 162554 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620

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
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	42	1	27	2	Y	-0-					12

FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206

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
11	390	N	270	-0-	-120	-0-	165	1	105	2	Y	-0-					3

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 205385 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484

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-
11	870	N	827	-0-	-43	-0-	167	1	660	2	N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 209792 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624

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-
11	2790	X	1667	-0-	-1123	-0-	337	1	1330	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8400) 74440 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 066150 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 11517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 065181 COMPL. DATE 02/07/1976 TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A

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-
*11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9280) 74547 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN, L. M. WELL #: A 2 RRCID -> 159665 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9275 - 9352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800) 74547 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN , L.M. WELL #: 1 RRCID -> 157826 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9894

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN, L. M. WELL #: A 3 RRCID -> 160211 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171

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-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY WELL #: 15 RRCID -> 099244 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926

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	464	-0-	-125	-0-	21	1	443	3	N	-0-					-0-
11	570	X	516	-0-	-54	-0-	24	1	492	3	N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 19 RRCID -> 114975 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488

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	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	82	1	1736	3	N	-0-					-0-
*11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	82	1	1708	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 2 RRCID -> 155948 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

RANCHO BLANCO WELL #: 6 RRCID -> 159114 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	332	-0-	-164	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-
11	480	X	368	-0-	-112	-0-	17	1	351	3	N	-0-					-0-

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
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	450	-0-	-356	-0-	20	1	430	3	N	-0-					8
11	780	X	448	-0-	-332	-0-	20	1	428	3	N	-0-					8

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
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	1092	-0-	-179	-0-	49	1	1043	3	N	-0-					8
*11	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	62	1	1304	3	N	-0-					8

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
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	599	X	599	-0-	-0-	-0-	27	1	572	3	N	-0-					17
*11	703	X	703	-0-	-0-	-0-	32	1	671	3	N	-0-					17

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
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	705	-0-	-194	-0-	32	1	673	3	N	-0-					15
11	840	X	736	-0-	-104	-0-	34	1	702	3	N	-0-					15

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
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	1420	-0-	-37	-0-	64	1	1356	3	N	-0-					25
*11	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	75	1	1566	3	N	-0-					25

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

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
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	2334	-0-	-177	-0-	105	1	2229	3	N	-0-					8
11	2460	X	2426	-0-	-34	-0-	111	1	2315	3	N	-0-					8

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
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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
*11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-

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
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RANCHO BLANCO WELL #: 19 RRCID -> 203082 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	194	-0-	-23	-0-	9	1	185	3	N	-0-					5
11	240	X	222	-0-	-18	-0-	10	1	212	3	N	-0-					5

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
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	594	-0-	-26	-0-	27	1	567	3	N	-0-					10
11	660	X	635	-0-	-25	-0-	29	1	606	3	N	-0-					10

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
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	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	45	1	958	3	N	-0-					8
*11	956	X	956	-0-	-0-	-0-	44	1	912	3	N	-0-					8

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					13
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					13

RANCHO BLANCO WELL #: 23 RRCID -> 213689 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 22 RRCID -> 214163 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426

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	421	-0-	-13	-0-	19	1	402	3	N	-0-					8
*11	539	X	539	-0-	-0-	-0-	25	1	514	3	N	-0-					8

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

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-
*11	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

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-
11	1500	#	1773	-0-	273	B	-45365	540	1	1233	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

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	#	55	-0-	-69	B	-14549	55	2			N	-0-				-0-
11	90	#	63	-0-	-27	B	-14576	63	2			N	-0-				-0-

RANURA ("J-57") 74744 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 178369 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9979 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	13	1			84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					98

YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 54 RRCID -> 126935 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7266 - 7384

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	362	-0-	-10	-0-	18	1	344	2	N	-0-					-0-
11	240	X	227	-0-	-13	-0-	16	1	211	2	N	-0-					-0-

YTURRIA, H. ET AL WELL #: 401 RRCID -> 175600 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723

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		132	-0-	132	132	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		120	-0-	120	252	8	1	112	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 406 RRCID -> 198870 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7994 - 8050

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	4765	-0-	4765	23295	236	1	4481	2		Y	44	111	1			-0-
						48	9										
*11	26654	X	3359	-0-	-23295	-0-	234	1	3107	2		Y	16					16
						18	9										

YTURRIA, H. WELL #: 407 RRCID -> 200455 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148

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		8110	-0-	8110	28211	405	1	7705	2	Y	-0-					-0-
*11	32845	X	4634	-0-	-28211	-0-	324	1	4310	2	Y	-0-					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228

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
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-
11	14B2 EXT	290	-0-	290	290	20	1	270	2	N	-0-			-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4014 RRCID -> 200769 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820

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-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YTURRIA, H. WELL #: 401 RRCID -> 201305 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15058 PERF.12840 - 12900

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
*11	822 N	822	-0-	-0-	-0-	57	1	765	2	Y	-0-			2

YTURRIA, H. WELL #: 408 RRCID -> 202135 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594

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
*11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	Y	-0-			3

YTURRIA, H. WELL #: 4017 RRCID -> 206465 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300

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	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-			-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4018 RRCID -> 206932 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490

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	148	-0-	148	582	7	1	141	2	Y	-0-			-0-
*11	684 X	102	-0-	-582	-0-	7	1	95	2	Y	-0-			-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4012 RRCID -> 208772 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719

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	2331	-0-	2331	6734	116	1	2215	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	8088	-0-	8088	14822	566	1	7522	2	N	-0-			-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228

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
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	230	-0-	230	2579	11	1	219	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	193	-0-	193	2772	13	1	180	2	N	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	60	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					13

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
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	-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	189	-0-	189	498	9	1	126	2	N	49	49	1			-0-
							54	9									

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
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-
11	14B2	EXT	33	-0-	33	33	2	1	31	2	N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 4019 RRCID -> 243254 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8237	-0-	8237	17701	412	1	7825	2	Y	-0-					-0-
*11	22859	X	5158	-0-	-17701	-0-	361	1	4797	2	Y	-0-					-0-

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
06	14B	DENY	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	248	-0-	248	634	12	1	236	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	193	-0-	193	827	13	1	180	2	N	-0-					-0-

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
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
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 6) 75203 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 10 RRCID -> 217823 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 13538 PERF. 7842 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 13) 75203 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 349 WELL #: 1 RRCID -> 140661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7978 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
11	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
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-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 43) //CONT.// 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
STATE TRACT 345 WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	1608	1	8400	3	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
07	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	2299	1	11175	3	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
08	10032		8871	-0-	-1161	-0-	1705	1	7138	3	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
09	8400		NO RPT	-0-	-8400	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	8680		NO RPT	-0-	-8680	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 45) 75203 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 350 WELL #: 4 RRCID -> 246592 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 14576 PERF.10757 - 11427

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
11	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

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-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
11	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

06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	255	1	1333	3	Y	196	196	0			-0-
							216	9									
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	313	1	1523	3	Y	197	197	0			-0-
							217	9									
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	262	1	1099	3	Y	108	107	0	1	8	-0-
							119	9									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) //CONT.// 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
STATE TRACT 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
06	DLQ G-10	2136	-0-	2136	2136	303	1	1585	3	Y	225	225	0			-0-
						248	9									
07	DLQ G-10	2436	-0-	2436	4572	367	1	1782	3	Y	261	261	0			-0-
						287	9									
08	DLQ G-10	1513	-0-	1513	6085	266	1	1114	3	Y	121	120	0	1	8	-0-
						133	9									
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6085					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6085					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	4019	-0-	-1065	-0-	4019	2	N	-0-			7
*09	4920	3689	-0-	-1231	-0-	3689	2	N	-0-			7
*10	5084	3261	-0-	-1823	-0-	3261	2	N	-0-			7
11	4920	NO RPT	-0-	-4920	-0-			N	NO RPT			7

REDFISH BAY, N. (D-5) 75429 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 1 RRCID -> 226727 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10138 - 10162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
11	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
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
11	330 X	255	-0-	-75	-0-	20 2	1 9	233	2	N	2	2	1			6

REINA (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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	1	529	2	N	9					60
							10	9									
*11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	171	1	479	2	N	1					61
							1	9									
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 276140 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6585 - 6800																	
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
11	270	N	75	-0-	-195	-0-	75	2			N	-0-					54
VANTAGE OPERATING, LLC 882608 BUCHHOLZ, WILLIAM R. WELL #: 1 RRCID -> 188112 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742																	
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
*11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2020	3	11	9	N	10					140
KNOX, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 188526 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198																	
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
*11	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2538	3	97	9	N	88	180	1			65

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

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
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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
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-
11	210	N	129	-0-	-81	-0-	9	1	120	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
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-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY 76300 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
SEABURY, MARGARET MRS. WELL #: 6 RRCID -> 218827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2719 - 2727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
SEABURY WELL #: 3 RRCID -> 047459 COMPL. DATE 07/24/1969 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, MEDARDO B ROY A/C 2 WELL #: 21B RRCID -> 209172 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 1709 PERF. 842 - 850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (800) 76300 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
HINOJOSA, M., -B- ROY. ACCT. #1 WELL #: 9B RRCID -> 012860 COMPL. DATE 05/04/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (800) //CONT.// 76300 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. //CONT.// 574329
PENA, SAMUEL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036421 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 1620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	1980 #	539	-0-	-1441	-0-	110	1	429	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
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
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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

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
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			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

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
*11	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	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

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
*11	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					141

RUIZ 127 "D" WELL #: 4 RRCID -> 256655 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9286 - 9369

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
11	870	X	821	-0-	-49	-0-	821	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

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
11	600	X	312	-0-	-288	-0-	312	2			Y	-0-					35

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) //CONT.// 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR "576" WELL #: 1 RRCID -> 173047 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 8737 - 8754

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1824 X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					106

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DCRC WELL #: RRCID -> 177299 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 8610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					301

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2005

RICHARD KING (FRIO CONS.) 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 226890 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5084 - 5122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1200 X	1028	-0-	-172	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 248415 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1560	X	1294	-0-	-266	-0-	1292	2	2	9	Y	2					155

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 252024 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176

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-
11	1770	X	1256	-0-	-514	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-

BRIDWELL OIL CO. 092480
REED & HANKAMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 143679 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4841 - 4858

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	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

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-
11	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

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-
11	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 #: 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
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-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 31 RRCID -> 053658 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 2420 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
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-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: J 1 RRCID -> 143583 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3920 - 3940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 9 RRCID -> 145591 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098

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-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	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

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-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	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

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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4158					Y	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 24 RRCID -> 154788 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 21 RRCID -> 165285 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
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-
11	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
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-
11	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
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-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945

ESTELL, MARY KING WELL #: C 31 RRCID -> 233340 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 33 RRCID -> 244516 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	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
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-
11	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
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-
11	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
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-
11	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
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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 15 RRCID -> 253813 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4990 - 4998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

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-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 20 RRCID -> 253828 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 5180

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-
11	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

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-
11	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

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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (VICKSBURG III) 76410 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 098028 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5693 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SWILLING,W.D. WELL #: 1 RRCID -> 102678 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4340 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	1050	#	929	-0-	-121	-0-	929	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	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
11		0	N -0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	28	1			17

RICO (7150) 76548 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA-LONGORIA UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 282782 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6712 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		1987	-0-	1987	1987	333	1	1654	3	N	-0-			-0-
06	0	W	3198	-0-	3198	5185	442	1	2136	3	N	564	435	1	129
							620	9							
07	0	W	1309	-0-	1309	6494	219	1	1039	3	N	46	1	1	174
							51	9							
08	0	W	738	-0-	738	7232	103	1	437	3	N	180	190	1	164
							198	9							
09	0	W	859	-0-	859	8091	132	1	630	3	N	88	191	1	61
							97	9							
10	0	W	231	-0-	231	8322	6	1	25	3	N	182			243
							200	9							
11	0	W	-0-	-0-	-0-	8322					N	98	193	1	148

RIGGAN (F-20) 76669 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223510 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10346 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	53	1	202	3	Y	9			71
							10	9							

THOMAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230934 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10392 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	167	1	642	3	Y	29			115
							32	9							

RIGGAN (8600) 76669 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270844 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8576 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RINCON 76721 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T.B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 133638 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3540 - 3580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (A-8) 76721 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 L RRCID -> 012917 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (B-1 FRIO) 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. -C- WELL #: 65 RRCID -> 051380 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 5617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST.-A-485 WELL #: 136 RRCID -> 199739 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221 WELL #: 215 RRCID -> 265267 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (B-2 FRIO) 76721 147 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 2 RRCID -> 070834 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	4098	R	4098	-0-	-0- B	-0-	384	1	3714	3	Y	-0-					-0-

RINCON (B-2 FRIO) //CONT.// 76721 147 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	244	R	244	-0-	-0- B	-0-	23	1	221	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

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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
*11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	34	1	329	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 203 RRCID -> 249515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (E 1 & 2) //CONT.// 76721 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M.M. "D" WELL #: 26 RRCID -> 135384 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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									
11	360 N	357	-0-	-3	-0-	24	1	230	3	Y	94	94	0			11
						103	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 199684 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6926 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T. B. 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
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-
*11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	42	1	402	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
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-
11	2250	N	2141	-0-	-109	-0-	201	1	1940	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
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									
*11	3000	N	3611	-0-	611	3148	338	1	3271	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
*11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	137	1	1326	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 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
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-
11	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	97	1	942	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
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-
*11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	151	1	1458	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 174 RRCID -> 159496 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	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
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-
*11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 199 RRCID -> 192909 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. EST. B-534 WELL #: 173 RRCID -> 195083 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 4998 - 5006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 168 RRCID -> 197827 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 6695 - 6708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	100	1	964	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. -A- 229 WELL #: 177 RRCID -> 198881 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 201 RRCID -> 199590 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	50	1	482	3	Y	12	12	0			1
							13	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 150L RRCID -> 199716 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. STATE HB 222 WELL #: 202 RRCID -> 202512 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 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
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-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 211 RRCID -> 222838 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	540	N	420	-0-	-120	-0-	39	1	381	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 226 RRCID -> 223478 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	3060	X	2698	-0-	-362	-0-	218 377	1 9	2103	3	Y	343	351	0			32

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 224 RRCID -> 223479 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-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 #: 227 RRCID -> 223897 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 266 WELL #: 232 RRCID -> 224231 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 223 RRCID -> 225668 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 5489 - 5567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
11	870	X	675	-0-	-195	-0-	63	1	612	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 #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
11	T. A.		842	-0-	842	1079	79	1	763	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR WELL #: 235 RRCID -> 228840 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
*11	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	835 76	1 9	8082	3	Y	69	75	0			8

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 239 RRCID -> 241069 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	6090	X	3723	-0-	-2367	-0-	341 86	1 9	3296	3	Y	78	74	0			7

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T.B. ESTATE "B" 536 WELL #: 240 RRCID -> 250568 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	630	N	437	-0-	-193	-0-	41	1	396	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	6300	X	3939	-0-	-2361	-0-	365	1	3526	3	Y	44	44	0			7
							48	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 251 RRCID -> 256190 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	447	1	4325	3	Y	7	8	0			-0-
							8	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 254 RRCID -> 257419 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3840	X	3211	-0-	-629	-0-	300	1	2903	3	Y	7	8	0			-0-
							8	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 253 RRCID -> 257580 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 258 RRCID -> 261349 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792

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									
11	9720	X	5871	-0-	-3849	-0-	548	1	5302	3	Y	19	19	0			2
							21	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 255 RRCID -> 262205 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984

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-
*11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	48	1	469	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

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-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 261 RRCID -> 264865 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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 #: 256 RRCID -> 265232 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	82	1	798	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 264 RRCID -> 265824 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038

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									
11	3360	X	3261	-0-	-99	-0-	305	1	2952	3	N	4	5	0			-0-
							4	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 267 RRCID -> 265825 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130

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-
11	2970	X	1776	-0-	-1194	-0-	166	1	1610	3	N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 262 RRCID -> 265827 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126

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									
11	1890	N	1740	-0-	-150	-0-	162	1	1566	3	Y	11	11	0			1
							12	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
URSCHEL, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 035813 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: 1 RRCID -> 133679 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 12 L RRCID -> 135060 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 13 RRCID -> 135624 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7314

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK WELL #: 5352 RRCID -> 136013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224

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
11	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

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
11	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

*06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-	42	0			14
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					14
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					14
09	2340	N	846	-0-	-1494	-0-	846	2			N	-0-					14
10	868	N	607	-0-	-261	-0-	607	2			N	-0-					14
11	600	N	355	-0-	-245	-0-	355	2			N	-0-					14

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 L RRCID -> 138642 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 141857 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6114 - 6198

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
11	2040	X	1999	-0-	-41	-0-	1798	2	201	9	N	183					186

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 RRCID -> 151463 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248

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-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
11	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

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
11	3150	X	2044	-0-	-1106	-0-	1991	2	53	9	N	48					60

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 6 RRCID -> 159877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690

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
11	10140	X	8930	-0-	-1210	-0-	8831	2	99	9	N	90					188

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 8 RRCID -> 162494 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6833 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 162540 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE 539 WELL #: 2 RRCID -> 162648 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
11	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
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					7

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
11	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
*06	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	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
11	5340	X	2070	-0-	-3270	-0-	2059	2	11	9	N	10					29

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	12513	2			N	-0-					-0-
08	17284	X	17284	-0-	-0-	-0-	17284	2			N	-0-					-0-
09	20390	X	20390	-0-	-0-	-0-	20390	2			N	-0-					-0-
10	18969	X	18969	-0-	-0-	-0-	18969	2			N	-0-					-0-
11	16740	X	14915	-0-	-1825	-0-	14915	2			N	-0-					-0-

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
11	T. A.		374	-0-	374	940	324	2	50	9	N	45					88

SLICK 531 WELL #: 2 RRCID -> 185481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263

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
*11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	90	2	58	9	N	53					109

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 186069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK 539 WELL #: 19R RRCID -> 187131 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 7030

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57					114

SLICK 539 WELL #: 23 RRCID -> 193316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122

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
11	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
*06	2940	X	2538	-0-	-402	-0-	2520	2	18	9	N	16	104	1			45
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					45
08	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					45
09	T. A.		2229	-0-	2229	2229	2229	2			N	-0-					45
10	T. A.		2735	-0-	2735	4964	2700	2	35	9	N	32					77
11	T. A.		2291	-0-	2291	7255	2279	2	12	9	N	11					88

SHELL CONOCO FEE WELL #: 16 RRCID -> 246021 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5900 - 6920

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-
11	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

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
11	T. A.		296	-0-	296	1117	231	2	65	9	N	59					116

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

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-
11	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

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									
*11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	67	1	958	2	N	15	148	1			43
							17	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 34 RRCID -> 084911 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735

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
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					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
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									
11	13860	X	NO RPT	-0-	-13860	-0-					Y	NO RPT					76

CARDENAS, R.R. WELL #: 3 RRCID -> 126691 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 5396 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					Y	NO RPT					1

ORIVE, A. WELL #: 5 RRCID -> 141840 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 44 RRCID -> 149020 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7138 - 7254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORIVE, A. WELL #: 6 RRCID -> 151520 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 5534 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 41 RRCID -> 164147 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 4080 - 4094

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
11	0 X	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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
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									
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					4

REILLY HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 168898 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392

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
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					2

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191237 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 5996 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206500 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 4782 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					22

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211353 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					1

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213316 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					1

DE GARCIA, B.G. WELL #: 54 RRCID -> 215092 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT			3

CARDENAS, R. R. WELL #: 8 RRCID -> 217412 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 61 RRCID -> 217422 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6138 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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
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-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
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									
11	1590 N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					Y	NO RPT					4

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
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-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	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

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									
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					2

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230755 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 7400 - 7420

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238125 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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									
11	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					2

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
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-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7316 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					Y	NO RPT					7

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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 6	1 9	1676	2	Y	5	5	1			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1707					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246001 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7010 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	278 22	1 9	14674	2	Y	20	20	1			77
07	16251	X	16251	-0-	-0-	-0-	366 19	1 9	15866	2	Y	17	53	1			41
08	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	580 24	1 9	9596	2	Y	22	63	1			-0-
09	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	8419	2	23	9	Y	21	18	1			3
10	17949	X	9784	-0-	-8165	-0-	144 17	1 9	9623	2	Y	15	15	1			3
11	15720	X	NO RPT	-0-	-15720	-0-					Y	NO RPT					3

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
06	15960	X	5926	-0-	-10034	-0-	90 1095	1 9	4741	2	Y	995	1012	1			41
07	16492	X	5578	-0-	-10914	-0-	105 924	1 9	4549	2	Y	840	881	1			-0-
08	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	132 68	1 9	2175	2	Y	62	62	1			-0-
09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	3985	2	68	9	Y	62	53	1			9
10	8742	X	8693	-0-	-49	-0-	124 293	1 9	8276	2	Y	266	260	1			15
11	5940	X	NO RPT	-0-	-5940	-0-					Y	NO RPT					15

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
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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

REILLY HEIRS WELL #: 37 RRCID -> 248791 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1200	N	1071	-0-	-129	-0-	19 26	1 9	1026	2	Y	24	25	1			4
07	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	31 32	1 9	1347	2	Y	29	31	1			2
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	70 42	1 9	1160	2	Y	38	40	1			-0-
09	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1158	2	41	9	Y	37	32	1			5
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	24 29	1 9	1574	2	Y	26	25	1			6
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					6

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
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									
11	5760	X	NO RPT	-0-	-5760	-0-					Y	NO RPT					20

DE GARCIA, B. G. WELL #: 79 RRCID -> 249199 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249217 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 6914 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	14610	X	NO RPT	-0-	-14610	-0-					Y	NO RPT					11

HERMANN, E. WELL #: 19 RRCID -> 249565 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					Y	NO RPT					1

DE GARCIA, B. G. WELL #: 82 RRCID -> 250432 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7790 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 14 RRCID -> 273445 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH / STATE 542 WELL #: 6 RRCID -> 228884 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7020 - 7027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
*11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	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
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-
*11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	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
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-
*11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
11	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

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-
11	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

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-
11	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

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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
*11	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
*11	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	150	1	1456	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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
11	2250	X	1527	-0-	-723	-0-	1527	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
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	-0-	-0-	-0-	1171				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1171				Y	-0-			-0-
11	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

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-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1A RRCID -> 168900 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3010 - 3015

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3050) //CONT.// 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. //CONT.// 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 7A RRCID -> 199513 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 2980 - 2989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 3 RRCID -> 160580 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2848 - 2870

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-
11	1050 N	961	-0-	-89	-0-	961	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
CAMERON, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 160582 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3128 - 3176

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
*11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					83

RINCON, NORTH (STRAY 3300) //CONT.// 76723 408 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
CAMERON, EVELYN STATE WELL #: 2 RRCID -> 165423 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3160 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	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

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-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
11	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 48 RRCID -> 164821 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6974 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	139	1	1375	3	Y	27	24	1			10
							30	9									

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
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-
*11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	27	1	268	3	Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ C WELL #: 6 RRCID -> 185641 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*11	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	151	1	1495	3	Y	6	5	1			3
							7	9									

MARTINEZ C WELL #: 8 RRCID -> 189648 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746

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-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ "B" WELL #: 42 RRCID -> 211198 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156041 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

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-
11	540	N	459	-0-	-81	-0-	459	2			Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL-STATE, J.F. WELL #: 26 RRCID -> 197917 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5967 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, C.M. WELL #: 16 RRCID -> 223214 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6171 - 6179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F.-STATE WELL #: 29 RRCID -> 228703 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 7270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1020	N	530	-0-	-490	-0-	529	2	1	9	N	1					95

TCR SPEER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 234649 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5152 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TCR SPEER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 242516 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. M. HALL WELL #: 19 RRCID -> 272672 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7048 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
*06	19170	X	15503	-0-	-3667	-0-	725 369	1 9	14409	2	Y	335	336	0			24
*07	19809	X	13412	-0-	-6397	-0-	626 406	1 9	12380	2	Y	369	378	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
11	15480	X	3438	-0-	-12042	-0-	598 121	1 9	2719	2	Y	110	113	0			6

GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA, A. M., -STATE WELL #: 3AL RRCID -> 056429 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800

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-
11	3060	X	470	-0-	-2590	-0-	85	1	385	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-	24	7			-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-

THOMAS - RIFE GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 121634 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
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-
*11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	34	1	842	2	Y	89	84	0			5
							98	9									

THOMAS - RIFE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133222 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

*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									
11	4980	X	1271	-0-	-3709	-0-	222	1	1010	2	Y	35	35	0			2
							39	9									

YZAGUIRRE WELL #: 1 C RRCID -> 139924 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156138 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174

06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	2	Y	-0-					-0-
*07	558	N	151	-0-	-407	-0-	7	1	144	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-
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	13	1	59	2	Y	17	16	0			1
							19	9									

COATES 553 WELL #: 2 RRCID -> 160993 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7411 - 7439

06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

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
11	2220	X	1752	-0-	-468	-0-	1752	2			N	-0-					123

GARZA, A. M. -ST WELL #: 8 RRCID -> 174499 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 7234

*06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
*07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175381 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642

*06	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	155	1	3080	2	Y	67	67	0			5
							74	9									
*07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	156	1	3097	2	Y	71	73	0			3
							78	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-
11	3300	X	726	-0-	-2574	-0-	131	1	595	2	Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A. M. - STATE WELL #: 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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									
*11	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	2126	1	9658	2	Y	29	29	0			2
							32	9									

COATES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175837 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176199 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9043	X	9043	-0-	-0-	-0-	430	1	8539	2	Y	67	67	0			5
							74	9									
*07	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	411	1	8141	2	Y	71	73	0			3
							78	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-
11	6540	X	783	-0-	-5757	-0-	105	1	479	2	Y	181	171	0			10
							199	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 178695 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	20588	X	20588	-0-	-0-	-0-	984	1	19562	2	Y	38	38	0			3
							42	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-
11	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179238 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	4920	X	4159	-0-	-761	-0-	198	1	3942	2	Y	17	17	0			1
							19	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-
11	4170	X	706	-0-	-3464	-0-	127	1	577	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 3B RRCID -> 180706 COMPL. DATE 08/06/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6925 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	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
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
11	840	N	588	-0-	-252	-0-	588	2			N	-0-					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
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
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
*11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	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
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
*11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	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
*06	4980	X	3081	-0-	-1899	-0-	145	1	2890	2	Y	42	42	0			3
							46	9									
*07	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	246	1	4864	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									
11	3960	X	860	-0-	-3100	-0-	155	1	705	2	Y	-0-					-0-

ALVARADO, FRANCISCO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 181534 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 2B RRCID -> 182137 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598

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
*11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					68

YZAGUIRRE 227 WELL #: 4 RRCID -> 185475 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814

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
*11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					95

COATES 553 WELL #: 14 RRCID -> 185477 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8024 - 8099

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
*11	3000	N	2644	-0-	-356	964	2604	2	40	9	N	36					166

COATES 553 WELL #: 9 RRCID -> 186065 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
11		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

*06	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	527	1	10472	2	Y	46	46	0			3
							51	9									
*07	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	502	1	9924	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									
11	9570	X	2382	-0-	-7188	-0-	395	1	1796	2	Y	174	165	0			9
							191	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190834 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232

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-
11	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

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
11	780	N	621	-0-	-159	-0-	621	2			N	-0-					213

COATES 553 WELL #: 5 RRCID -> 192642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295

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
11		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

06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					2
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					2
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					2
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					2
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					2
*11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					2

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
06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					2
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					2
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					2
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					2
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					2
*11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					2

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
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					1
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					1
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					1
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					1
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					1
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					1

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
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-
11	1290	X	572	-0-	-718	-0-	103	1	469	2	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
06	2670	X	2669	-0-	-1	-0-	2581	2	88	9	N	80					150
07	2759	X	2540	-0-	-219	-0-	2531	2	9	9	N	8					158
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1834	2	107	9	N	97					255
09	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2688	2	3	9	N	3					258
10	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2845	2	88	9	N	80					338
*11	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					338

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
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					1
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					1
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					1
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					1
10	1984	N	1847	-0-	-137	-0-	1847	2			N	-0-					1
11	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	1803	2			N	-0-					1

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
*06	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	542	1	10777	2	Y	80	80	0			6
							88	9									
*07	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	536	1	10598	2	Y	84	87	0			3
							92	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									
11	5010	X	2380	-0-	-2630	-0-	406	1	1845	2	Y	117	120	0			6
							129	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 20 RRCID -> 214169 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229295 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	5070	X	3092	-0-	-1978	-0-	147	1	2926	2	Y	17	17	0			1
							19	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									
11	3090	X	404	-0-	-2686	-0-	64	1	290	2	Y	45	43	0			2
							50	9									

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 22 RRCID -> 230451 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2490	N	2454	-0-	-36	-0-	115	1	2288	2	Y	46	46	0			3
							51	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									
11	2430	N	606	-0-	-1824	-0-	100	1	456	2	Y	45	47	0			2
							50	9									

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 23 RRCID -> 241065 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	540	X	76	-0-	-464	-0-	14	1	62	2	Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A. M.-STATE WELL #: 21 RRCID -> 256548 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 015329 COMPL. DATE 08/12/1953 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4P RRCID -> 141203 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8394 - 8456

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DON CAMERON ETAL UNIT WELL #: 3A RRCID -> 142131 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8066 - 8080

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
11	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

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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
*11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1613	2	3	9	N	3					77

HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285

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
*11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	826	2	8	9	Y	7					152

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
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	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					4
*11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					4

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820) 76723 584 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 47 RRCID -> 162232 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6537 - 6737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	86	3	Y	44	35	1			9
							48	9									
*11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	205	144	1			70
							226	9									

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
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-
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	230	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
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
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									
11	390	N	298	-0-	-92	-0-	27	1	271	3	Y	-0-	1	1			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F., -STATE WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*11	18377	X	6378	-0-	-11999	-0-	6353	2	25	9	Y	23	160	1			84

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N (VICKSBURG 8200 SEG B) 76723 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, B. WELL #: 33 L RRCID -> 037704 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (4050) 76723 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 52 RRCID -> 191593 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4037 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (4200) 76723 764 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 5 RRCID -> 069739 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4195 - 4201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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
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-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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
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
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ERVIN WELL #: 1A RRCID -> 161697 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 6650

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
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-
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-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
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-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-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
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-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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		5318	-0-	-107	22962	1118	1	3882	3	Y	-0-					-0-
							318	4									
11	4290	#	NO RPT	-0-	-4290	18672					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
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-
11	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

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-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST,S.K. MRS WELL #: 72 C RRCID -> 072746 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530

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	8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	1792	1	6223	3	Y	-0-					-0-
						510	4									
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-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

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-
11	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

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-
11	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
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-
11	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

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-
11	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

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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	91	1	317	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 33 F RRCID -> 139398 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5092 - 5114

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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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.		9	-0-	9	9	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	9					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
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	1306	-0-	-1484	-0-	275	1	953	3	Y	-0-					-0-
							78	4									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	127	-0-	-28	-0-	26	1	93	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
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	826	N	826	-0-	-0-	-0-	85	1	734	3	Y	2	2	1			-0-
							5	4	2	9							
11	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
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-
11	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
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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	186	1	484	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
11	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
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	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	17	1	1190	3	Y	40	38	1			2
							44	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X) WELL #: 60 RRCID -> 136409 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	173	1	446	3	Y	27	25	1			31
							14	4	30	9							
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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
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	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	428	1	1105	3	Y	31	18	1			22
							35	4	34	9							
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
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	39116	-0-	-29084	-0-	1562	1	36785	3	Y	693	673	1			42
							7	4	762	9							
11	66000	X	NO RPT	-0-	-66000	-0-					Y	NO RPT					42

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
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	51239	-0-	-4406	-0-	668	1	50295	3	Y	248	234	1			15
							3	4	273	9							
11	52830	X	NO RPT	-0-	-52830	-0-					Y	NO RPT					15

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
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	27115	-0-	-12410	-0-	1078	1	25180	3	Y	772	749	1			46
							8	4	849	9							
11	38100	X	NO RPT	-0-	-38100	-0-					Y	NO RPT					46

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
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	4599	-0-	-6251	-0-	66	1	4192	3	Y	307	296	1			19
							3	4	338	9							
11	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					Y	NO RPT					19

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
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	31833	X	31833	-0-	-0-	-0-	1270	1	29895	3	Y	602	581	1			38
							6	4	662	9							
11	30000	X	NO RPT	-0-	-30000	-0-					Y	NO RPT					38

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
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	365	-0-	-12655	-0-	5	1	356	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	12030	X	NO RPT	-0-	-12030	-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	63195	-0-	-77235	-0-	857	1	60088	3	N	2027	1967	1			122
							20	4	2230	9							
11	135900	X	NO RPT	-0-	-135900	-0-					N	NO RPT					122

ARMSTRONG-KENEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282625 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 16640 PERF.17258 - 17714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
*10	137702	X	NO RPT	-0-	-137702	-0-	Y	NO RPT	-0-
*11	133260	X	NO RPT	-0-	-133260	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

RITA, S. E. (N-10, III) 76941 671 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KMF WELL #: 4 RRCID -> 155804 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 13267 PERF.12862 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (4600) 77047 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 4A RRCID -> 140569 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERSIDE (5150) 77047 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JONES,L.H. WELL #: 2 RRCID -> 123401 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	8858	X	8858	-0-	-0- B	-0-	628 19	1 9	8211	2	N	17					113

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J.A. WELL #: 30 RRCID -> 147524 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5093 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE (5200) 77047 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 045556 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

RIVERSIDE (5320) 77047 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
WIGGINS WELL #: 1 RRCID -> 137133 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 5314 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERSIDE (5335) 77047 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
WILSON, E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 136537 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5092 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	193	1	1939	2	N	-0-					-0-

RIVERSIDE (6300,UP.) 77047 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
MEJIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282931 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6328 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1479		NO RPT	-0-	-1479	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14790		NO RPT	-0-	-14790	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (6560) 77047 893 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
THOMPSON, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 133748 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6546 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE (6750) 77047 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
MEJIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279807 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6702 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	33540	X	8174	-0-	-25366	-0-	555 176	1 9	7443	2	N	160	172	1			40
07	27931	X	8784	-0-	-19147	-0-	675 63	1 9	8046	2	N	57					97
08	27931	X	375	-0-	-27556	-0-	168 2	1 9	205	2	N	2					99
09	23430	X	175	-0-	-23255	-0-	75	1	100	2	N	-0-					99
10	16027	X	1689	-0-	-14338	-0-	75	1	1614	2	N	-0-					99
*11	22134	X	22134	-0-	-0-	-0-	750 517	1 9	20867	2	N	470	377	1			192

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (1900) 77048 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CLARK, GEORGE R. WELL #: 1 RRCID -> 125978 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 1990 - 1999

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	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
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M) 77048 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER "B" WELL #: 3-U RRCID -> 144766 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5571 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
WILSON, E. C. WELL #: 10 RRCID -> 152971 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5469 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140

RIVERSIDE, EAST (6375) 77048 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 3A RRCID -> 157109 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6242 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO) 77048 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER "B" WELL #: 3-Q RRCID -> 144767 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6388 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO) 77048 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER "B" WELL #: 3-L RRCID -> 144765 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6998 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
RLU OPERATING, LLC 714217
GUITERREZ, J.M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106783 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8092 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1317	2	10	9	N	9					72

GUTIERREZ, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 256831 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
LOPEZ, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 270772 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 8190 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	W	4794	-0-	4794	14808	4794	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

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
11	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

06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (C-5) 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175506 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	1128	1	8419	2	Y	9					37
							10	9									

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 175950 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142

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									
*11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	446	1	3326	2	Y	6					28
							7	9									

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179920 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186376 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	402	1	3000	2	Y	3					83
							3	9									

GARCIA, SALVADOR A WELL #: 26 RRCID -> 187471 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	847	1	9015	2	Y	18					31
							20	9									

ROLETA (DEEP WILCOX) 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER, M. M. WELL #: 5 RRCID -> 157995 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9184 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 182157 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1260	N	798	-0-	-462	-0-	13	1	782	2	Y	3					3
							3	9									

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218272 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 223373 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 11777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223783 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224951 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242875 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186058 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134

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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ, J. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 254045 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8364 - 9148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	2	Y	-0-					29

ELIZONDO WELL #: 4 RRCID -> 275403 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098

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-
11	210	N	140	-0-	-70	-0-	22	1	118	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

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
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					20

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 113099 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	2190	N	2158	-0-	-32	-0-	5	1	2153	3	Y	-0-					-0-

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	3570	X	2937	-0-	-633	-0-	7	1	2930	3	Y	-0-					37

GUERRA "M" WELL #: 3 RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	79	1	1266	2	Y	-0-					19

TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	6840	X	6497	-0-	-343	-0-	15	1	6482	3	Y	-0-					18

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140572 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1110	N	1008	-0-	-102	-0-	200	1	808	2	Y	-0-					6

VELA-SMITH G. U. WELL #: 6 RRCID -> 144371 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	1	1	536	3	Y	-0-					10

GUERRA "M" WELL #: 4 RRCID -> 146774 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	123	1	1958	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
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
*11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	3	1	1631	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
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-
*11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	1	1	509	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
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-
11	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
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-
11	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
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
11	3180	X	3090	-0-	-90	-0-	7	1	3083	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
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									
*11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	Y	-0-					29

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
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
*11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	2	1	656	3	N	-0-					54

GUERRA "L" WELL #: 7 T RRCID -> 212778 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146

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-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 8 RRCID -> 215052 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032

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
11	1740	N	1617	-0-	-123	-0-	4	1	1613	3	Y	-0-					9

GUTIERREZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216340 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442

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									
11	1770	N	1546	-0-	-224	-0-	158	1	1302	3	N	78	78	1			102
							86	9									

GUTIERREZ ET AL WELL #: 2 RRCID -> 216354 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430

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									
*11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	431	1	3561	3	N	147	147	1			157
							162	9									

TREVINO "B' WELL #: 4 RRCID -> 216616 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8544 - 9264

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
*11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	1	1	403	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
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
*11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	348	1	2876	3	N	-0-					15

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 218433 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966

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
11	3000	X	2874	-0-	-126	-0-	7	1	2867	3	Y	-0-					2

EL CLARENO WELL #: 3 RRCID -> 218795 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900

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									
*11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	2	1	892	3	N	182	182	1			153
							200	9									

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 219410 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200

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
11	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

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
*11	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	265	1	2190	3	N	-0-					21

EL CLARENO WELL #: 4 RRCID -> 221267 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336

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
11	8970	X	8477	-0-	-493	-0-	20	1	8457	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
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-
11	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

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
11	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

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
*11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	230	1	1903	3	N	-0-					8

EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 223776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958

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-
11	1950	N	1668	-0-	-282	-0-	420	1	1248	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724

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
*11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	245	1	2021	3	N	-0-					15

EL CLARENO WELL #: 6 RRCID -> 227979 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868

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
11	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
06	2880	X	2709	-0-	-171	-0-	4 48	1 9	2657	3	N	44					124
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 7	1 9	2723	3	N	6					130
10	2945	X	2803	-0-	-142	-0-	4 29	1 9	2770	3	N	26					156
11	2850	X	2625	-0-	-225	-0-	4	1	2621	3	N	-0-					156

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
06	1560	N	1205	-0-	-355	-0-	3 6	1 9	1196	3	Y	5					28
07	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	4	1	1771	3	Y	-0-					28
08	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	5 2	1 9	2026	3	Y	2					30
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	4	1	1751	3	Y	-0-					30
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	3	1	1488	3	Y	-0-					30
*11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	3	1	1486	3	Y	-0-					30

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
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
*11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	4	1	1551	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
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
11	2820	X	2721	-0-	-99	-0-	4	1	2717	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
06	3510	X	2972	-0-	-538	-0-	7	1	2965	3	N	-0-					13
07	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	8 44	1 9	3568	3	N	40					53
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 35	1 9	3527	3	N	32					85
11	3510	X	3094	-0-	-416	-0-	7 74	1 9	3013	3	N	67	67	1			85

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
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-
11	8760	X	8183	-0-	-577	-0-	1045	1	7138	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
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
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					10

BENAVIDES "A" WELL #: 9 RRCID -> 233629 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 9576

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
11	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	2	1	1201	3	N	-0-					18

BENAVIDES "A" WELL #: 10 RRCID -> 233680 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8732 - 8962

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
11	2970	X	2864	-0-	-106	-0-	5	1	2859	3	N	-0-					23

BENAVIDES "A" WELL #: 14 RRCID -> 238477 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366

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
11	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			N	-0-					28

BENAVIDES "A" WELL #: 13 RRCID -> 239401 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8470 - 9410

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
*11	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	6	1	3987	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

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
11	9090	X	7763	-0-	-1327	-0-	12	1	7751	3	N	-0-					36

DON JOSE LAND WELL #: 1 RRCID -> 241936 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10267 - 10498

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
*11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	3	1	1738	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
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-
11	420	N	337	-0-	-83	-0-	1	1	336	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
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
11	1680	N	1608	-0-	-72	-0-	3	1	1605	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
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
11	900	N	756	-0-	-144	-0-	82	1	674	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
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
11	870	N	767	-0-	-103	-0-	1	1	766	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
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
11	2100	N	1999	-0-	-101	-0-	216	1	1783	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
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									
*11	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	15	1	6512	3	N	-0-					28

EL CLARENO WELL #: 14 RRCID -> 246594 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	3	1	1311	3	N	-0-					15

BENAVIDES "A" WELL #: 16 RRCID -> 247844 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	5	1	3203	3	N	-0-					25

GUTIERREZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 248012 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	737	1	1343	3	N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 248018 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1110	N	961	-0-	-149	-0-	2	1	959	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	990	N	955	-0-	-35	-0-	2	1	953	3	N	-0-					13

BENAVIDES "A" WELL #: 20 RRCID -> 248994 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	174	1	1440	3	N	-0-					15

EL CLARENO WELL #: 17 RRCID -> 249364 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2730	X	2421	-0-	-309	-0-	5	1	2335	3	N	74	74	1			87
							81	9									

TREVINO "B" WELL #: 6 RRCID -> 250263 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1830	N	1814	-0-	-16	-0-	4	1	1810	3	N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 24ST RRCID -> 251872 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2 EXT		97	-0-	97	316	97	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
11	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
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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	27	1	68	2	N	-0-					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					51

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, ANTONIO WELL #: 1 RRCID -> 095206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	423	1	3155	2	Y	3					66
							3	9									

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 3 RRCID -> 099178 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	83	1	621	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 1 RRCID -> 105506 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8097 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 2 RRCID -> 111397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	111	1	1178	2	Y	2					2
							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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	18425	X	6247	-0-	-12178	-0-	631	1	5616	2	Y	-0-					18
07	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	674	1	5739	2	Y	-0-					18
08	6417	X	5658	-0-	-759	-0-	627	1	4986	2	Y	41					59
							45	9									
09	6240	X	5027	-0-	-1213	-0-	565	1	4462	2	Y	-0-					59
10	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	471	1	4295	2	Y	2					61
							2	9									
*11	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	479	1	4617	2	Y	3					64
							3	9									

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 3 RRCID -> 112962 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714

06	29689	X	10072	-0-	-19617	-0-	744	1	9324	2	Y	4					6
							4	9									
07	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	795	1	9066	2	Y	8	11	1			3
							9	9									
08	11036	X	10125	-0-	-911	-0-	848	1	9273	2	Y	4					7
							4	9									
09	10080	X	9041	-0-	-1039	-0-	801	1	8223	2	Y	15					22
							17	9									
10	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	829	1	9139	2	Y	23	35	1			10
							25	9									
*11	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	799	1	8501	2	Y	17					27
							19	9									

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 5 RRCID -> 114017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029

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	562	2	Y	1					2
							1	9									
10	1147	X	650	-0-	-497	-0-	78	1	571	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	1080	X	525	-0-	-555	-0-	62	1	462	2	Y	1					3
							1	9									

VELA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 114256 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495

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
*11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3799	2	1	9	Y	1	5	1			8

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
06	3658	X	1528	-0-	-2130	-0-	155	1	1249	2	Y	113	49	1			174
							124	9									
07	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	136	1	1102	2	Y	70	137	1			107
							77	9									
08	1705	X	1627	-0-	-78	-0-	171	1	1366	2	Y	82					189
							90	9									
09	1650	X	1492	-0-	-158	-0-	175	1	1298	2	Y	17					206
							19	9									
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	164	1	1197	2	Y	7	134	1			79
							8	9									
11	1560	N	1437	-0-	-123	-0-	167	1	1245	2	Y	23					102
							25	9									

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 114747 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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
*11	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4020	2	1	9	N	1	9	1			15

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 6 RRCID -> 117589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131

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	241	2	Y	1					25
							1	9									
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	35	1	255	2	Y	-0-					25
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	32	1	238	2	Y	1					26
							1	9									

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
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									
11	270	N	119	-0-	-151	-0-	14	1	102	2	Y	3					7
							3	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
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	2554	-0-	-50	-0-	2546	2	8	9	Y	7	3	1			47
11	2520	N	2482	-0-	-38	-0-	2482	2			Y	-0-	42	1			5

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
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									
*11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	34	1	2022	2	Y	8					10
							9	9									

VELA, EMILIANO WELL #: 1 RRCID -> 118881 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L.O. WELL #: 1 RRCID -> 119002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	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
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									
*11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	68	1	922	2	Y	5	27	1			1
							6	9									

ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120591 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052

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-
*11	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 8 RRCID -> 121048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178

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
*11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	58	1	431	2	Y	-0-					1

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 10 RRCID -> 121548 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8851 - 8879

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									
*11	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	489	1	3650	2	Y	10					16
							11	9									

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 10 RRCID -> 121611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649

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									
*11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	187	1	1993	2	Y	4					6
							4	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
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-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	744	X	244	-0-	-500	-0-	27 1	1 9	216	2	Y	1	2	1			-0-
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-
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	29	1	214	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
*03	651	N	644	-0-	-7	-0-	36	1	608	2	Y	-0-					4
*04	600	N	519	-0-	-81	-0-	36	1	483	2	Y	-0-					4
*05	620	N	427	-0-	-193	-0-	26	1	401	2	Y	-0-					4
*06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	42	1	650	2	Y	-0-					4
*07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	45	1	673	2	Y	-0-					4
*08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	47	1	712	2	Y	-0-					4
*09	690	N	585	-0-	-105	-0-	32	1	553	2	Y	-0-					4
*10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	43	1	674	2	Y	-0-					4
*11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	56	1	701	2	Y	-0-					4

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
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									
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	81	1	602	2	Y	12					15
							13	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
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									
*11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	69	1	515	2	Y	2					4
							2	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-	2	1			-0-
*11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	273	2	Y	1					5

MENDOZA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125909 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 C RRCID -> 127139 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115

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-
*11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	82	1	785	2	N	-0-					-0-

AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668

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
11	510	N	489	-0-	-21	-0-	46	1	443	2	Y	-0-					5

GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 128260 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191

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									
*11	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	37	1	2220	2	Y	8					9
							9	9									

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 128443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 8632

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
11	810	N	785	-0-	-25	-0-	74	1	710	2	Y	1					10
							1	9									

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 128899 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 8494 - 8534

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									
*11	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	64	1	3825	2	Y	14					15
							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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 3 RRCID -> 130401 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030

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									
*11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	139	1	1879	2	Y	6	33	1			10
							7	9									

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 19 RRCID -> 130701 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085

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									
*11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	69	1	730	2	Y	2					2
							2	9									

GUERRA "L" WELL #: 7 RRCID -> 130769 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701

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-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	1	1	85	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
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									
*11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	41	1	2454	2	Y	9					10
							10	9									

DE BARBERIO WELL #: 1T RRCID -> 131435 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926

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
*11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	16	1	929	2	Y	-0-					3

GUERRA "L" WELL #: 8 RRCID -> 131451 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940

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									
*11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	12	1	720	2	Y	3					4
							3	9									

GUERRA "L" WELL #: 10 RRCID -> 132510 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	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
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									
*11	2070	N	1930	-0-	-140	-0-	181	1	1748	2	Y	1					14
							1	9									

VELA ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 135892 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242

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-
11	600	N	446	-0-	-154	-0-	446	2			Y	-0-					-0-

J. G. BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794

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-
11	4380	X	4217	-0-	-163	-0-	313	1	3904	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 136377 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994

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
11	3090	X	3046	-0-	-44	-0-	3046	2			N	-0-					7

GUERRA "L" WELL #: 12 RRCID -> 137360 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910

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									
11	3840	X	3200	-0-	-640	-0-	53	1	3134	2	Y	12					13
							13	9									

BENAVIDES, J. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137468 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339

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-
*11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	33	1	407	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR D WELL #: 8 RRCID -> 137963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, ANTONIO WELL #: 2 RRCID -> 138233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279

06	1041	X	349	-0-	-692	-0-	39 1 9	1	309	2	Y	1					3
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 9	1	311	2	Y	1					4
10	341	N	280	-0-	-61	-0-	34	1	246	2	Y	-0-					4
*11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	56	1	420	2	Y	-0-					4

VELA, SERAPIO HEIRS A WELL #: 12 RRCID -> 138798 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	15979	X	5532	-0-	-10447	-0-	418 1 7 9	1	5107	2	Y	6					25
07	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	387 1 11 9	1	4898	2	Y	10					35
08	5456	X	5284	-0-	-172	-0-	360 1 4 9	1	4920	2	Y	4					39
09	5520	X	5308	-0-	-212	-0-	374 1 6 9	1	4928	2	Y	5					44
10	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	375 1 9 9	1	4902	2	Y	8					52
*11	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	396 1 10 9	1	5378	2	Y	9	52	1			9

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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									
11	930	N	329	-0-	-601	-0-	39	1	289	2	Y	1					2
							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
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									
*11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	159	1	2162	2	N	6	33	1			4
							7	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
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
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	41	1	304	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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									
*11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	203	1	2754	2	Y	3	19	1			81
							3	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MENDOZA, E. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141563 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	Y	-0-					1

VELA, SERAPIO HEIRS GU C WELL #: 2 RRCID -> 145377 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464

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									
11	1590	N	1580	-0-	-10	-0-	186	1	1393	2	Y	1					6
							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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
*11	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	384	1	4789	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 9 RRCID -> 151699 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUELLAR, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 159775 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 5 RRCID -> 161597 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	944	X	944	-0-	-0-	-0-	70	1	874	2	Y	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 161676 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-

GUERRA, JTS WELL #: 1 RRCID -> 161933 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 7854 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 162066 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	1423	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
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-
11	4080	X	3810	-0-	-270	-0-	3810	2			N	-0-					-0-

MENDOZA WELL #: 3 RRCID -> 164103 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 164382 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514

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-
11	1560	N	1190	-0-	-370	-0-	1190	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 164488 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655

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
*11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					54

AMOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 164754 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837

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-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 165319 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1449	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165850 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 165873 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3947	2	2	9	N	2	26	1			34

VELA ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 165921 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	3240	X	3165	-0-	-75	-0-	3165	2			N	-0-					-0-

GUERRA, M. WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	9660	X	9521	-0-	-139	-0-	9518	2	3	9	N	3	36	1			80

VELA WELL #: 16 RRCID -> 166711 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	19320	X	19232	-0-	-88	-0-	19176	2	56	9	N	51	27	1			95

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	2			N	-0-					2

ALEXANDER, M. M. WELL #: 3 RRCID -> 167759 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680

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-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 14 RRCID -> 167827 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418

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									
*11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	74	1	4373	2	Y	16					20
							18	9									

GUERRA-RAYMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167991 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152

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
*11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					10

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
11	3000	X	2748	-0-	-252	-0-	2745	2	3	9	N	3			40	1	53

ALEXANDER WELL #: 8 RRCID -> 169028 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10134 - 10162

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-
*11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-

JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
11	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. WELL #: 8 RRCID -> 171015 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA WELL #: 5 RRCID -> 171981 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 16 RRCID -> 172965 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8134	X	2651	-0-	-5483	-0-	167	1	2483	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	143	1	2497	2	Y	1					1
							1	9									
08	2852	X	2403	-0-	-449	-0-	151	1	2252	2	Y	-0-					1
09	2730	X	2667	-0-	-63	-0-	164	1	2497	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	2635	N	2605	-0-	-30	-0-	158	1	2438	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
*11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	40	1	2381	2	Y	9					10
							10	9									

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 11 RRCID -> 173298 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	2730	X	2688	-0-	-42	-0-	199	1	2489	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 173325 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	26	1	330	2	N	-0-					-0-

VELA, SERAPIO B WELL #: 27 RRCID -> 173977 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	68	1	505	2	Y	1					9
							1	9									

SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175682 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 178055 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179792 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7017	X	2339	-0-	-4678	-0-	168 67	1 9	2104	2	Y	61					78
07	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	176 152	1 9	2004	2	Y	138	194	1			22
08	2449	X	2174	-0-	-275	-0-	176 75	1 9	1923	2	Y	68					90
09	2370	X	1641	-0-	-729	-0-	146 3	1 9	1492	2	Y	3					93
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	168 6	1 9	1850	2	Y	5	83	1			15
*11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	161 4	1 9	1708	2	Y	4					19

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180943 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1311	X	391	-0-	-920	-0-	43 1	1 9	347	2	Y	1	5	1			5
07	401	X	401	-0-	-0-	-0-	44	1	357	2	Y	-0-					5
08	496	X	411	-0-	-85	-0-	46	1	365	2	Y	-0-					5
09	480	X	376	-0-	-104	-0-	45	1	331	2	Y	-0-					5
10	403	N	353	-0-	-50	-0-	41 10	1 9	302	2	Y	9	3	1			11
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	44 1	1 9	327	2	Y	1					12

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
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
*11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	117	1	1125	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
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
*11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	65	1	628	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
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
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					4

VELA ESTATE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 202511 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138

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
11	2700	N	2346	-0-	-354	-0-	2346	2			N	-0-					7

GALO WELL #: 1 RRCID -> 211299 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186

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									
11	2070	X	1925	-0-	-145	-0-	137	1	1788	3	N	-0-					95

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 211548 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370

06	1338	X	439	-0-	-899	-0-	1	1	438	2	Y	-0-					63
*07	468	X	468	-0-	-0-	-0-	450	2	18	9	Y	16					79
*08	465	X	432	-0-	-33	-0-	432	2			Y	-0-					79
*09	450	X	410	-0-	-40	-0-	410	2			Y	-0-					79
*10	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			Y	-0-					79
*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	433	2	69	9	Y	63					142

DOMINGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 212705 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222

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									
*11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	40	1	385	2	Y	7					13
							8	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RED CREST TRUST WELL #: 2 RRCID -> 213498 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	319	1	3072	2	Y	64					120
							70	9									

DOMINGUEZ WELL #: 3 RRCID -> 214177 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426

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									
*11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	153	1	1471	2	Y	25					51
							28	9									

DOMINGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 214700 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498

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-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SALINAS WELL #: 1 RRCID -> 215049 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310

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
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					18

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 215451 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 8592

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-
11	T. A.		1382	-0-	1382	2148	130	1	1252	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 216131 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	600	N	406	-0-	-194	-0-	406	2			Y	-0-					20

RATHMELL LAND AND CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 216330 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8482 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	54	1	522	2	Y	-0-					-0-

DOMINGUEZ WELL #: 5 RRCID -> 217009 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8391 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	90	1	872	2	Y	15					29
							17	9									

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218270 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	2160	N	1989	-0-	-171	-0-	1989	2			N	-0-					-0-

DOMINGUEZ WELL #: 4 RRCID -> 218747 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	98	1	942	2	Y	16					27
							18	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219652 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	393	3	N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 221210 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	3540	X	3170	-0-	-370	-0-	625	1	2545	3	N	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 221851 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2940	X	2450	-0-	-490	-0-	172	1	2246	3	N	29					158
							32	9									

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223501 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	300	N	163	-0-	-137	-0-	163	2			N	-0-					-0-

DE BARBERIO WELL #: 5 RRCID -> 223504 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	61	1	3609	2	Y	-0-					17

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOMINGUEZ WELL #: 6 RRCID -> 224045 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	84	1	813	2	Y	14					23
							15	9									

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224750 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

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-
11	810	N	394	-0-	-416	-0-	394	2			N	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 224786 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710

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									
11	6870	X	6279	-0-	-591	-0-	442	1	5785	3	N	47					244
							52	9									

SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 224967 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477

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
*11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	86	1	1310	3	N	-0-					3

DOMINGUEZ WELL #: 7 RRCID -> 225392 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536

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									
*11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	82	1	788	2	Y	14					26
							15	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GALO WELL #: 2 RRCID -> 225605 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	15454	X	15454	-0-	-0-	-0-	1095	1	14358	3	N	1					29
							1	9									

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 225633 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726

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
*11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	58	1	3421	2	Y	-0-					5

GALO WELL #: 3 RRCID -> 226135 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808

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
*11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	100	1	1305	3	N	-0-					13

LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 226383 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428

*01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	111	1	236	2	Y	23					27
							25	9									
*02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	20	1	134	2	Y	-0-					27
*03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	282	2	Y	-0-					27
*04	DLQ G-10		367	-0-	367	367	14	1	353	2	Y	-0-					27
*05	DLQ G-10		262	-0-	262	629	4	1	258	2	Y	-0-					27
*06	806	X	177	-0-	-629	-0-	177	2			Y	-0-					27
*07	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					27
*08	372	X	88	-0-	-284	-0-	88	2			Y	-0-					27
*09	360	X	175	-0-	-185	-0-	175	2			Y	-0-					27
*10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			Y	-0-					27
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	88	2	14	9	Y	13					40

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 227511 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726

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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					27

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALINAS, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 229337 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	990	N	867	-0-	-123	-0-	54	1	813	3	N	-0-					3

GALO WELL #: 4 RRCID -> 230371 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2370	X	1311	-0-	-1059	-0-	93	1	1216	3	N	2					134
							2	9									

MENDOZA, E. G. GU WELL #: 4 RRCID -> 232293 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3782	X	2416	-0-	-1366	-0-	147	1	2269	2	Y	-0-					10
*06	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	271	1	4120	2	Y	-0-					10
*07	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	299	1	4436	2	Y	-0-					10
*08	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	309	1	4683	2	Y	-0-					10
*09	4080	X	3456	-0-	-624	-0-	191	1	3265	2	Y	-0-					10
*10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	236	1	3749	2	Y	-0-					10
*11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	327	1	4068	2	Y	-0-	3	6			7

SALINAS, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 233142 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	384	1	5835	3	N	-0-					2

TEPOZAN WELL #: 1 RRCID -> 233225 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	3	N	-0-					18

SALINAS, G.G. WELL #: 4 RRCID -> 235029 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	2970	X	1821	-0-	-1149	-0-	113	1	1708	3	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 1 RRCID -> 235852 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	3030	X	2938	-0-	-92	-0-	2934	2	4	9	Y	4	10	1			6

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
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									
11	2610	N	2518	-0-	-92	-0-	237	1	2279	2	Y	2					34
							2	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
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-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 2 RRCID -> 237406 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	36	1	346	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
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-
*11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-

URIBE, ROGELIO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240306 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9091 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	128	1	1230	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TEPOZAN WELL #: 2 RRCID -> 241031 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8176 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	300	N	210	-0-	-90	-0-	13	1	197	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
*11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	111	1	1697	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
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									
*11	3000	N	3957	-0-	957	2830	280	1	3668	3	N	8					41
							9	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
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 12 RRCID -> 242220 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	10	1			7

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 6 RRCID -> 243079 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4233	2	4	9	Y	4	10	1			8

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 7 RRCID -> 243080 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939

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
11	1920	N	1577	-0-	-343	-0-	1571	2	6	9	Y	5	10	1			9

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 8 RRCID -> 243081 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640

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
11	4380	X	3965	-0-	-415	-0-	3959	2	6	9	Y	5	10	1			7

GUERRA L WELL #: 18 RRCID -> 243248 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134

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									
11	13110	X	13009	-0-	-101	-0-	214	1	12742	2	Y	48					60
							53	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 11 RRCID -> 244500 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485

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
11	3180	X	2786	-0-	-394	-0-	2780	2	6	9	Y	5	10	1			6

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 13 RRCID -> 244501 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498

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
*11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	489	2	6	9	Y	5	10	1			7

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1470	N	1326	-0-	-144	-0-	82	1	1244	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
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-
11	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
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
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	8	1	130	3	N	58					59
							64	9									

MEZA WELL #: 1 RRCID -> 248005 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	72	1	1101	3	N	37					37
							41	9									

DON HILARIO "A" WELL #: 2 RRCID -> 248033 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8242 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	390	N	155	-0-	-235	-0-	10	1	145	3	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 3 RRCID -> 248035 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	255	1	3878	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
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
*11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	124	1	1196	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
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
*11	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	280	1	4263	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
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
11	3330	X	2946	-0-	-384	-0-	2940	2	6	9	Y	5	10	1			7

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
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
*11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	209	1	2008	2	N	-0-					20

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
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									
11	5550	X	5400	-0-	-150	-0-	89	1	5289	2	Y	20					32
							22	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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
11	1350	N	1219	-0-	-131	-0-	1215	2	4	9	Y	4	10	1			6

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
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
11	540	N	494	-0-	-46	-0-	490	2	4	9	Y	4	10	1			7

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
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-
*11	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	750	1	5542	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
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
11	4320	X	3935	-0-	-385	-0-	3929	2	6	9	Y	5	10	1			7

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
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
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	233	2	6	9	Y	5	10	1			9

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
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
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	319	2	6	9	N	5	10	1			6

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
*11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1846	2	6	9	Y	5	10	1			6

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 20 RRCID -> 256852 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8153 - 8881

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
*11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3066	2	6	9	Y	5	10	1			8

GUERRA L WELL #: 20 RRCID -> 256917 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887

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									
11	2400	N	2384	-0-	-16	-0-	39	1	2335	2	Y	9					9
							10	9									

DON HILARIO "A" WELL #: 6 RRCID -> 257035 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430

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-
11	240	N	79	-0-	-161	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 3 RRCID -> 257039 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416

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
11	5790	X	5292	-0-	-498	-0-	630	1	4662	3	N	-0-					47

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-					12

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 19 RRCID -> 258997 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	353	1	5359	3	N	20					158
							22	9									

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 4 RRCID -> 259782 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594

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	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	178	1	2649	3	N	-0-					34
*10	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	168	1	2389	3	N	-0-					34
*11	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	161	1	2446	3	N	3					37
							3	9									

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 5 RRCID -> 260905 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511

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
*11	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	489	1	7425	3	N	1					69
							1	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
*11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	258	1	3920	3	N	-0-					56

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 6 RRCID -> 261893 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8194 - 8444

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
*11	15587	X	15587	-0-	-0-	-0-	961	1	14591	3	N	32					96
							35	9									

DODIER "A" WELL #: 4 RRCID -> 262470 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552

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									
*11	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	410	1	6227	3	N	24					88
							26	9									

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 7 RRCID -> 267179 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680

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									
*11	23736	X	23736	-0-	-0-	-0-	1466	1	22270	3	N	-0-					115

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
ACELA SAN CRISTOBAL WELL #: 1ST RRCID -> 250452 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382

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
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					65

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
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
11	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					18

ELIZONDO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 255208 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

ELIZONDO WELL #: 6 RRCID -> 256464 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
CHIHUAHUA DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 091311 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 2760 - 3300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

WAGNER OIL COMPANY 891175
WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 222308 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8908 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6540	X	5303	-0-	-1237	-0-	889 6	1 9	4408	2	N	5					130
07	6758	X	5388	-0-	-1370	-0-	678 14	1 9	4696	2	N	13					143
08	6758	X	4564	-0-	-2194	-0-	608 15	1 9	3941	2	N	14					157
09	6060	X	4428	-0-	-1632	-0-	495 22	1 9	3911	2	N	20					177
10	5487	X	4867	-0-	-620	-0-	654 19	1 9	4194	2	N	17					194
11	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					194

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
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
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			223

WHITTIER WELL #: 5 RRCID -> 226801 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9186 - 9192

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-
11	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT			-0-

LA SOLEDAD WELL #: 5 RRCID -> 229039 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9216 - 9222

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
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT			92

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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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
11	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
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									
*11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	2	Y	-0-					29

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
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									
*11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	102	1	1168	2	Y	-0-					29

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
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-
11	810	N	726	-0-	-84	-0-	144	1	582	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
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-
11	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	3	1	1106	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
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
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	42	1	168	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
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
11	540	N	463	-0-	-77	-0-	92	1	371	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	570	N	492	-0-	-78	-0-	98	1	394	2	Y	-0-					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 165488 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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									
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	1	1	333	3	Y	-0-					7

GUERRA "L" WELL #: 7 C RRCID -> 212780 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605

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-
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	29	1	336	2	Y	-0-					-0-

CARMEN VELA "C" WELL #: 2 RRCID -> 212847 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602

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
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	1	1	224	3	Y	-0-					12

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 221824 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136

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
11	1080	N	976	-0-	-104	-0-	58	1	918	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
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
11	240	N	168	-0-	-72	-0-	10	1	158	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
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
11	870	N	663	-0-	-207	-0-	2	1	661	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
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
11	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	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
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
11	960	N	696	-0-	-264	-0-	2	1	694	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	2	1	1045	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	4830	X	3973	-0-	-857	-0-	234	1	3739	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
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									
*11	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	6	1	2623	3	Y	-0-					24

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	6460	-0-	6460	785399	15	1	6433	3	N	11					59
							12	9									
07	SWR	10	6738	-0-	6738	792137	14	1	6718	3	N	5					64
							6	9									
08	SWR	10	6451	-0-	6451	798588	14	1	6425	3	N	11					75
							12	9									
09	SWR	10	6066	-0-	6066	804654	14	1	6035	3	N	15					90
							17	9									
10	SWR	10	6420	-0-	6420	811074	15	1	6396	3	N	8					98
							9	9									
11	SWR	10	6000	-0-	6000	817074	14	1	5888	3	N	89	89	1			98
							98	9									

SMITH A.H. WELL #: 9 RRCID -> 274918 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 7368

06	360	N	348	-0-	-12	-0-	1	1	347	3	Y	-0-					4
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	1	1	354	3	Y	5					9
							6	9									
08	465	N	342	-0-	-123	-0-	1	1	341	3	Y	-0-					9
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	1	1	378	3	Y	-0-					9
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	1	1	318	3	Y	-0-					9
*11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	1	1	334	3	Y	-0-					9

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 146454 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	387	1	981	2	Y	8					104
							9	9									
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	389	1	974	2	Y	22					126
							24	9									
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	346	1	713	2	Y	8					134
							9	9									
09	1380	N	124	-0-	-1256	-0-	48	1	76	2	Y	-0-	88	1			46
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					46
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					46

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 100837 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283

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									
*11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	98	1	732	2	Y	2					3
							2	9									

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 7 RRCID -> 118724 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	67	1	716	2	Y	1					1
							1	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
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									
11	960	N	718	-0-	-242	-0-	49	1	663	2	Y	5	27	1			2
							6	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
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-
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ADRIAN, VELA WELL #: 2 RRCID -> 145381 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 162605 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 10040 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164619 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164941 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 9 RRCID -> 170414 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10840 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	473	1	5900	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 10 RRCID -> 171423 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208803 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1860	X	180	-0-	-1680	-0-	11	1	169	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
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-
*11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	46	1	707	3	N	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216086 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	150	1	2282	3	N	-0-					8

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 226012 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 6 RRCID -> 253340 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10605

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-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-

SALVADOR GARCIA D WELL #: 8 RRCID -> 254393 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218

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									
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	11	1	123	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARCIA, SALVADOR E WELL #: 28 RRCID -> 254722 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	294	2	Y	1					1
							1	9									

GUERRA "L" WELL #: 22H RRCID -> 256999 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3840	X	3562	-0-	-278	-0-	59	1	3489	2	Y	13					17
							14	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
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-
11	300	#	269	-0-	-31	-0-	44	1	225	2	N	-0-					-0-

REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
GUERRA SHARE 331-C WELL #: 13 RRCID -> 087797 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 2462 - 2479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	420	#	371	-0-	-49	-0-	62	1	309	2	N	-0-					-0-

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SHARE 180A WELL #: 1 C RRCID -> 181097 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 3716 - 3721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2017 - PLUGGED 06/16/17

WAGNER OIL COMPANY 891175
TEXACO FEE GUERRA SHARE 22 WELL #: 1 RRCID -> 199758 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	2610	#	1881	-0-	-729	-0-	300 28	1 9	1553	2	N	25					119
07	2697	#	2582	-0-	-115	-0-	300 28	1 9	2254	2	N	25					144
08	2542	#	2508	-0-	-34	-0-	310 23	1 9	2175	2	N	21					165
09	2070	#	2031	-0-	-39	-0-	300 24	1 9	1707	2	N	22					187
10	2647	R	2647	-0-	-0-	-0-	310 19	1 9	2318	2	N	17	164	1			40
11	2490	#	2350	-0-	-140	-0-	300 22	1 9	2028	2	N	20					60

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
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	27 2	1 9	281	2	Y	2	6	1			-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	337	2	Y	1					1
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	1 9	348	2	Y	1					2
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	36	1	310	2	Y	-0-					2

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 218550 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	40	1	340	2	Y	-0-					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
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									
11	1650	N	1569	-0-	-81	-0-	165	1	1403	2	Y	1					16
							1	9									

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
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									
*11	510	N	466	-0-	-44	-0-	49	1	416	2	Y	1					5
							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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	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
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
*11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	33	1	355	2	Y	1					14
							1	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BILLUPS WELL #: 1 RRCID -> 223408 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	360	N	206	-0-	-154	-0-	18	1	188	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
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
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

GARZA, ROMEO WELL #: 2 RRCID -> 223898 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	39	1	410	2	Y	-0-					24

MCCLURE WELL #: 5 RRCID -> 226022 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	Y	-0-					1

BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	51	1	542	2	Y	1					11
							1	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MUNOZ "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 227217 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1290	X	1253	-0-	-37	-0-	108	1	1145	2	N	-0-					47

MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 227775 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1650	N	1568	-0-	-82	-0-	165	1	1402	2	Y	1					11
							1	9									

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
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
11	90	N	8	-0-	-82	-0-	1	1	7	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
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									
*11	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	486	1	4130	2	Y	4					40
							4	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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									
*11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	161	1	1366	2	Y	2					9
							2	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
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									
11	2730	N	2613	-0-	-117	-0-	275	1	2335	2	Y	3					38
							3	9									

BILLUPS WELL #: 4 RRCID -> 233215 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	132	1	1408	2	Y	2					37
							2	9									

JONES FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 235496 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	46	1	390	2	Y	1					2
							1	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

JONES FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 236597 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	87	1	742	2	Y	1					5
							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. (I) GAS 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	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									
11	3480	X	3446	-0-	-34	-0-	296	1	3144	2	Y	5					48
							6	9									

CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	690	N	625	-0-	-65	-0-	66	1	559	2	N	-0-					14

JONES FAMILY WELL #: 6 RRCID -> 274136 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1620	X	1455	-0-	-165	-0-	153	1	1301	2	N	1					63
							1	9									

JONES FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 274232 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1380	X	937	-0-	-443	-0-	99	1	837	2	N	1					22
							1	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					212

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 248300 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA - GONZALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150128 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

ROMA, N. (WILCOX) 78017 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GONZALES, LUCIO WELL #: 1 RRCID -> 197022 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 13318 PERF. 10140 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
*11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	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
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-
*11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	114	1	587	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
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-
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	110	1	476	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
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
*11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	582	1	2526	2	Y	-0-					2

MINITA SHALLOW GU WELL #: 2 RRCID -> 153756 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5603 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GONZALEZ, L. WELL #: 4 RRCID -> 240353 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5632 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	15	1	65	2	Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX 6400) 78020 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 159540 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 6584 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	76	1	330	2	Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX 7100) 78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
NILO SHALLOW A GU WELL #: 7 RRCID -> 158631 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7159 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
*11	58		15	-0-	-43	92	3	1	12	2	Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX-10100) 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GONZALEZ, L. WELL #: 1 RRCID -> 149384 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9862 - 9942

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
*11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	579	1	2509	2	Y	-0-					3

MINITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151692 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028

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-
11	1290	X	984	-0-	-306	-0-	184	1	800	2	Y	-0-					-0-

NILO GU WELL #: 3 RRCID -> 152565 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063

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
*11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	290	1	1258	2	Y	-0-					2

NILO GU WELL #: 4 RRCID -> 157709 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021

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
11	3570	X	3545	-0-	-25	-0-	664	1	2881	2	N	-0-					2

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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-
*11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	263	1	1142	2	Y	-0-			-0-

NILO GU WELL #: 6H RRCID -> 242244 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10054 - 11030

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-
*11	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	920	1	3991	2	Y	-0-			-0-

NILO GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249519 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10363 - 11952

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-
*11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	176	1	764	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

*05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
*07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			-0-
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

05	2635		755	-0-	-1880	-0-	755	2			N	-0-			-0-
*06	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-
*07	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
*08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2675	2			N	-0-			-0-
*09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
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-
11	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

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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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
11	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

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	3990	#	3460	-0-	-530	-0-	3454	3	6	9	N	5					157

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

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	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

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	420	X	339	-0-	-81	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					108
							37	3									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1ST RRCID -> 154319 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9458 - 9681

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	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

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
FROST NATIONAL BANK 65 WELL #: 1 RRCID -> 168279 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	825	X	825	-0-	-0-	-0-	33	1	703	2	Y	-0-					108
							89	3									

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD, A. R. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170343 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

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-
11	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

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
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CASAS WELL #: 2 RRCID -> 195786 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16297 PERF.14156 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	180	N	62	-0-	-118	-0-	62	2			N	-0-					-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167253 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16340 - 16360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168923 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15920 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173788 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16073 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 185835 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 16355 PERF.15900 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	98	1	2062	2	N	-0-					-0-
							261	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
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	801	-0-	-470	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 3 RRCID -> 233961 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887

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	3460	-0-	-353	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
11	3690	X	2944	-0-	-746	-0-	2944	2			N	-0-					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BISHOP CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255455 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12408 - 12632

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HUBBERD,A.R. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 067945 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 12973 PERF.11494 - 11526

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-
11	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

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-
11	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

06	42090	X	39906	-0-	-2184	-0-	1710	1	38045	2	Y	-0-					-0-
							151	3									
07	43493	X	39032	-0-	-4461	-0-	1654	1	36127	2	Y	-0-					-0-
							1251	3									
08	41757	X	35867	-0-	-5890	-0-	1581	1	33652	2	Y	-0-					-0-
							634	3									
09	40020	X	39651	-0-	-369	-0-	1615	1	35789	2	Y	-0-					-0-
							2247	3									
10	43335	X	43335	-0-	-0-	-0-	1793	1	40277	2	Y	-0-					-0-
							1265	3									
*11	42138	X	42138	-0-	-0-	-0-	1709	1	35882	2	Y	-0-					-0-
							4547	3									

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
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	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086087 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14339 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094044 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11660 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*11	20357	X	20357	-0-	-0-	-0-	825	1	17335	2	Y	-0-					-0-
							2197	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-
11	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
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									
11	30090	X	27599	-0-	-2491	-0-	1119	1	23502	2	N	-0-					-0-
							2978	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
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-
11	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

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							
*11	561	X	561	-0-	-0-	-0-	23	1	478	2	Y	-0-			-0-
							60	3							

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

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							
*11	501	X	501	-0-	-0-	-0-	20	1	427	2	Y	-0-			-0-
							54	3							

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133007 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 15270 PERF.14711 - 15182

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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	DELQ PR			-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

L. C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136273 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270

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							
11	9420	X	8494	-0-	-926	-0-	344	1	7233	2	Y	-0-			-0-
							917	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
06	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	97 9	1 3	2161	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	1453	-0-	-748	-0-	62 46	1 3	1345	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	1768	-0-	-433	-0-	78 31	1 3	1659	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	1939	-0-	-191	-0-	79 110	1 3	1750	2	N	-0-					-0-
10	2201	X	1760	-0-	-441	-0-	73 51	1 3	1636	2	N	-0-					-0-
11	2130	X	2117	-0-	-13	-0-	86 228	1 3	1803	2	N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	660	N	445	-0-	-215	-0-	19 2	1 3	424	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	393	-0-	-41	-0-	17 12	1 3	364	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	308	-0-	-188	-0-	14 5	1 3	289	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	320	-0-	-130	-0-	13 18	1 3	289	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	271	-0-	-132	-0-	11 8	1 3	252	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	11 29	1 3	232	2	Y	-0-					-0-

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
06	6420	X	2908	-0-	-3512	-0-	124 11	1 3	2773	2	Y	-0-					-0-
07	4712	X	2987	-0-	-1725	-0-	127 96	1 3	2764	2	Y	-0-					-0-
08	4092	X	2812	-0-	-1280	-0-	124 50	1 3	2638	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3376	-0-	-584	-0-	138 191	1 3	3047	2	Y	-0-					-0-
10	4092	X	3325	-0-	-767	-0-	138 97	1 3	3090	2	Y	-0-					-0-
*11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	119 315	1 3	2487	2	Y	-0-					-0-

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
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	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 6 RRCID -> 153324 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11694 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
11	4980	X	3638	-0-	-1342	-0-	148	1	3098	2	Y	-0-			-0-
							392	3							

LLOYD, F. B. WELL #: 7 RRCID -> 153635 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11780 - 11795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
11	T. A.		4	-0-	4	4	1	1	2	2	Y	-0-			2
							1	3							

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 7 RRCID -> 156291 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11750 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	DELQ PR			-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161390 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 16250 PERF.14907 - 15182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
*11	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	325	1	6834	2	N	-0-			-0-
							866	3							

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161940 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13985 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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							
11	11040	X	7927	-0-	-3113	-0-	321	1	6751	2	N	-0-			-0-
							855	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 6 RRCID -> 180574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15848 PERF.14723 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	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	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 7 RRCID -> 188051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16000 PERF.13467 - 15442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	4080	X	3193	-0-	-887	-0-	137 12	1 3	3044	2	Y	-0-			-0-
07	4495	X	879	-0-	-3616	-0-	37 28	1 3	814	2	Y	-0-			-0-
08	4495	X	1045	-0-	-3450	-0-	46 18	1 3	981	2	Y	-0-			-0-
09	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	87 121	1 3	1928	2	Y	-0-			-0-
10	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	276 195	1 3	6209	2	Y	-0-			-0-
*11	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	186 495	1 3	3904	2	Y	-0-			-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 8 RRCID -> 190030 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	47 4	1 3	1043	2	Y	-0-			-0-
07	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	46 35	1 3	1000	2	Y	-0-			-0-
08	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	47 19	1 3	997	2	Y	-0-			-0-
09	1080	N	1049	-0-	-31	-0-	43 59	1 3	947	2	Y	-0-			-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	46 33	1 3	1039	2	Y	-0-			-0-
*11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	44 118	1 3	927	2	Y	-0-			-0-

WEATHERBY-WERNECKE GU WELL #: 9 RRCID -> 190659 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
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									
*11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	50	1	1043	2	Y	-0-					-0-
							132	3									

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
PIEDRA NEGRA WELL #: 01 RRCID -> 254437 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12892 - 12910

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

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-
11	2280	X	1501	-0-	-779	-0-	73	1	1428	2	N	-0-					-0-

E.D. WERNECKE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171990 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 15492 PERF.13626 - 13646

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-
*11	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	461	1	9002	2	N	-0-					-0-

WERNECKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 210402 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13095 - 14247

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-
*11	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	224	1	4373	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
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									
11	360	N	134	-0-	-226	-0-	5	1	115	2	N	-0-					87
							14	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
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									
11	5190	X	4032	-0-	-1158	-0-	389	1	3596	2	N	43					293
							47	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
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-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 11 RRCID -> 178531 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	43	1	453	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
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-
*11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	50	1	520	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 16 RRCID -> 143901 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878

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-
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	51	1	525	2	Y	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 4 RRCID -> 164369 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	75	1	811	2	Y	4	6	1			52
							4	9									

MAYERS WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342

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-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	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
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									
*11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	118	1	1227	2	Y	9	18	1			13
							10	9									

ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	43	1	442	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 28 RRCID -> 169634 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552

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									
11	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	142	1	1468	2	Y	2	5	1			3
							2	9									

ROTTERSMAN WELL #: 18 RRCID -> 170218 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702

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-
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	2	Y	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
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
*11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	177	1	1832	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
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									
11	1680	X	1572	-0-	-108	-0-	132	1	1433	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
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-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	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
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-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	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
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									
11	6120	X	5068	-0-	-1052	-0-	444	1	4610	2	Y	13	54	1			25
							14	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
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-
*11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
*11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776

06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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
*11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	92	1	957	2	Y	20	171	1			11
							22	9									

ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583

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-
11	1770	N	1618	-0-	-152	-0-	142	1	1476	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
06	8659	X	3890	-0-	-4769	-0-	285	1 6 9	3599	2	Y	5					15
07	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	330	1 1 9	3897	2	Y	1	10	1			6
08	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	362	1 4 9	4143	2	Y	4					10
09	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	216	1 2 9	2330	2	Y	2	7	1			5
10	4805	X	4220	-0-	-585	-0-	348	1 1 9	3871	2	Y	1					6
11	4350	X	3332	-0-	-1018	-0-	293	1	3039	2	Y	-0-	5	1			1

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	2	Y	-0-					-0-

GJM GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800

06	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	232	1 3 9	4022	2	N	3	1	1			56
07	4092	X	2751	-0-	-1341	-0-	212	1 11 9	2528	2	N	10	4	1			62
08	4092	X	1290	-0-	-2802	-0-	116	1 13 9	1161	2	N	12					74
09	3960	X	1445	-0-	-2515	-0-	74	1 2 9	1369	2	N	2	5	1			71
10	4092	X	1827	-0-	-2265	-0-	135	1 8 9	1684	2	N	7	5	1			73
11	3960	X	1255	-0-	-2705	-0-	106	1 4 9	1145	2	N	4	6	1			71

MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610

06	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	102	1 4 9	1774	2	N	4	1	1			117
07	1984	X	1721	-0-	-263	-0-	133	1 3 9	1585	2	N	3	4	1			116
08	1984	X	1377	-0-	-607	-0-	125	1 3 9	1249	2	N	3					119
09	1920	X	733	-0-	-1187	-0-	37	1 4 9	692	2	N	4	6	1			117
10	1953	X	912	-0-	-1041	-0-	67	1 8 9	837	2	N	7	6	1			118
11	1890	X	715	-0-	-1175	-0-	60	1 4 9	651	2	N	4	6	1			116

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
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-
*11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	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
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
*11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	93	1	1009	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
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									
*11	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	356	1	3857	2	N	-0-					78

GILL, F. J. WELL #: 17 RRCID -> 190597 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	660	N	657	-0-	-3	-0-	58	1	599	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	53	1	555	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

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
11	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

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-
11	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

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									
11	3630	X	1937	-0-	-1693	-0-	168	1	1754	2	Y	14					90
							15	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 15 RRCID -> 192345 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8332 - 8408

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	330	N	50	-0-	-280	-0-	4	1	46	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	10	1	102	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
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
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	N	-0-					52

ROTTERSMAN (9020) 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MAYERS, BERTA WELL #: 1 RRCID -> 167562 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9054 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	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

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-
11	480	N	140	-0-	-340	-0-	12	1	128	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 104206 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (9700) 78485 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 8 RRCID -> 127657 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9663 - 9788

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-
11	120	N	59	-0-	-61	-0-	5	1	54	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

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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2205					N	NO RPT					-0-

ROWENA (HOCKLEY) 78714 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
SHAEFFER RANCH -A- WELL #: 10 RRCID -> 013173 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	4470	X	3354	-0-	-1116	-0-	258	1	3096	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

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-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 20 RRCID -> 204421 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 10716

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									
*11	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	386	1	4071	3	Y	68	55	1			48
							75	9									

RUCIAS, N. (FB B) //CONT.// 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 25 RRCID -> 209196 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	125	1	1321	3	Y	55	40	1			35
							61	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380

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									
*11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	298	1	3146	3	Y	57	46	1			42
							63	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	330	N	169	-0-	-161	-0-	13	1	138	3	Y	16	14	1			13
							18	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

*06	3575	X	5194	-0-	1619	2925	440	1	4707	3	Y	43	45	1			34
							47	9									
*07	3575	X	5711	-0-	2136	5061	633	1	5014	3	Y	58	58	1			34
							64	9									
*08	3575	X	2078	-0-	-1497	3564	203	1	1817	3	Y	53	66	1			21
							58	9									
*09	3575	X	1016	-0-	-2559	1005	77	1	894	3	Y	41	41	1			21
							45	9									
*10	3575	X	1103	-0-	-2472	-0-	89	1	920	3	Y	85	72	1			34
							94	9									
*11	3575	X	1110	-0-	-2465	-0-	91	1	964	3	Y	50	44	1			40
							55	9									

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 112045 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 10127

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									
11	2760	X	2611	-0-	-149	-0-	221	1	2329	3	Y	55	42	1			36
							61	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 115953 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381

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									
*11	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	482	1	5088	3	Y	64	65	1			59
							70	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
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									
*11	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	442	1	4659	3	Y	71	55	1			49
							78	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 194940 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1R RRCID -> 198113 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9790 - 10303

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									
11	6390	X	6098	-0-	-292	-0-	294	1	5752	3	Y	47	62	1			13
							52	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 16 RRCID -> 199297 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	414	1	4362	3	Y	55	45	1			38
							61	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762

06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARCELO DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200690 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10560 - 11515

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-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 16 RRCID -> 201430 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201949 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9089 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	123	1	1292	3	Y	15	20	1			16
							17	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 17 RRCID -> 203083 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668

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
*11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	65	1	1268	3	N	-0-					202

LA RUCIA RANCH WELL #: 19 RRCID -> 203844 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110

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									
11	540	N	497	-0-	-43	-0-	41	1	432	3	Y	22	18	1			17
							24	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 22 RRCID -> 206121 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9154 - 9716

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									
*11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	300	1	3160	3	Y	54	41	1			36
							59	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 21 RRCID -> 206125 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326

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-
11	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
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									
*11	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	1242	1	13099	3	Y	579	468	1			408
							637	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 24 RRCID -> 209130 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	283	1	2990	3	Y	63	50	1			42
							69	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 26 RRCID -> 213836 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 27 RRCID -> 218805 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	264	1	2785	3	Y	59	46	1			38
							65	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 14 RRCID -> 219631 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	23697	X	23697	-0-	-0-	-0-	1138	1	22248	3	N	283	384	1			79
							311	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 28 RRCID -> 220503 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096

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									
*11	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	428	1	4515	3	Y	71	57	1			47
							78	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 29 RRCID -> 222936 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766

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									
11	2280	X	710	-0-	-1570	-0-	60	1	633	3	Y	15	19	1			15
							17	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 30 RRCID -> 235674 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10050 - 10192

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-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LA RUCIA WELL #: K 3 RRCID -> 268933 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9230 - 9802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5580	X	4738	-0-	-842		-0-	240 129	1 9	4369	2	Y	117					266
07	5766	X	3557	-0-	-2209		-0-	135 120	1 9	3302	2	Y	109	133	1			242
08	5766	X	342	-0-	-5424		-0-	9 17	1 9	316	2	Y	15					257
09	5580	X	882	-0-	-4698		-0-	9 55	1 9	818	2	Y	50	111	1			196
10	5208	X	615	-0-	-4593		-0-	9 37	1 9	569	2	Y	34					230
11	4740	X	894	-0-	-3846		-0-	180 52	1 9	662	2	Y	47					277

LA RUCIA WELL #: K 1 RRCID -> 269649 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9437 - 10128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		903	-0-	903		903	894	2	9	9	Y	8					10

LA RUCIA WELL #: K 4 RRCID -> 270441 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	28020	X	26339	-0-	-1681		-0-	420 281	1 9	25638	2	N	255	190	1			255
07	28954	X	25950	-0-	-3004		-0-	420 359	1 9	25171	2	N	326	384	1			197
08	27869	X	19047	-0-	-8822		-0-	315 215	1 9	18517	2	N	195	192	1			200
09	26970	X	24591	-0-	-2379		-0-	420 191	1 9	23980	2	N	174	191	1			183
10	27218	X	25439	-0-	-1779		-0-	420 310	1 9	24709	2	N	282	192	1			273
11	26340	X	24689	-0-	-1651		-0-	420 385	1 9	23884	2	N	350	366	1			257

LA RUCIA WELL #: K 6 RRCID -> 270773 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9392 - 9995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
06	27450	X	23827	-0-	-3623		-0-	420 309	1 9	23098	2	N	281	192	1			205
07	28365	X	23759	-0-	-4606		-0-	420 308	1 9	23031	2	N	280	378	1			107
08	26133	X	17710	-0-	-8423		-0-	315 273	1 9	17122	2	N	248	188	1			167
09	25290	X	22550	-0-	-2740		-0-	420 240	1 9	21890	2	N	218	190	1			195
10	24614	X	23250	-0-	-1364		-0-	420 301	1 9	22529	2	N	274	189	1			280
11	23820	X	21867	-0-	-1953		-0-	420 297	1 9	21150	2	N	270	382	1			168

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LA RUCIA WELL #: K 5 RRCID -> 271575 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9329 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2376	-0-	-4506	-0-	300	1	2018	2	Y	53					186
							58	9									
11	6660	X	6063	-0-	-597	-0-	300	1	5707	2	Y	51					237
							56	9									

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
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									
11	14070	X	14007	-0-	-63	-0-	679	1	13275	3	Y	48	62	1			11
							53	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 095617 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9339 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	13080	X	12720	-0-	-360	-0-	617	1	12051	3	Y	47	62	1			10
							52	9									

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 101367 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9851 - 9865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 8 RRCID -> 173946 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5084 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 195753 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 197821 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5633 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 201338 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUERTA WELL #: 2 RRCID -> 216144 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1650	X	1443	-0-	-207	-0-	404 11	1 9	1028	3	N	10					195
07	1705	X	1588	-0-	-117	-0-	422 8	1 9	1158	3	N	7					202
08	1612	X	855	-0-	-757	-0-	854	3	1	9	N	1	178	1			25
09	1470	X	1315	-0-	-155	-0-	322 2	1 9	991	3	N	2					27
10	1581	X	1463	-0-	-118	-0-	386 1	1 9	1076	3	N	1					28
11	1530	X	869	-0-	-661	-0-	236 21	1 9	612	3	N	19					47

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1B RRCID -> 263509 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARCEL DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265632 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9753 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
11	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

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									
*11	4763	R	4763	-0-	-0-	-0-	1314	1	3410	3	Y	35	190	1			69
							39	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

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-
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

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-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (V-15) 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 10 RRCID -> 201323 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9430 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 4 RRCID -> 265634 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 11765 PERF. 9140 - 9160

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-
11	3030	X	2818	-0-	-212	-0-	137	1	2681	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

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
11	1530	N	1148	-0-	-382	-0-	1140	2	8	9	Y	7					16

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

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-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-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
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									
11	300	N	217	-0-	-83	-0-	4	1	174	3	Y	35	33	1			8
							39	9									

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
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									
11	6390	X	6181	-0-	-209	-0-	134	1	5819	3	Y	207	200	1			25
							228	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
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									
11	55410	X	43524	-0-	-11886	-0-	968	1	42147	3	N	372	360	1			43
							409	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
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									
11	42030	X	12179	-0-	-29851	-0-	264	1	11541	3	N	340	336	1			39
							374	9									

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ST. CHARLES CO. WELL #: 104 RRCID -> 277603 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12156 - 12162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	76860	X	54500	-0-	-22360	-0-	1214	1	52789	3	N	452	436	1			53
							497	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 99 RRCID -> 278180 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10240 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	22020	X	27	-0-	-21993	-0-	18	3	9	9	N	8	10	1			1

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
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									
11	30810	X	25418	-0-	-5392	-0-	557	1	24224	3	N	579	559	1			65
							637	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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									
11	0	W	24429	-0-	24429	106517	547	1	23835	3	N	43	46	1			6
							47	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
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-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12591 PERF. 7778 - 7789

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									
11	5460	X	2830	-0-	-2630	-0-	63	1	2722	3	Y	41	38	1			4
							45	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 274788 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 8508

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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									
11	137700	X	120076	-0-	-17624	-0-	2511	1	109350	3	N	7468	7296	1			870
							8215	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 102 RRCID -> 282442 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9396 - 9468

06	0		97989	-0-	97989	97989	2455	1	91156	3	N	3980	3540	1			440
							4378	9									
07	275475	X	177486	-0-	-97989	-0-	3772	1	167136	3	N	5980	5784	1			636
							6578	9									
08	197408	X	99679	-0-	-97729	-0-	2109	1	94664	3	N	2642	2894	1			384
							2906	9									
09	191040	X	100911	-0-	-90129	-0-	2304	1	95421	3	N	2896	2941	1			339
							3186	9									
10	197408	X	101276	-0-	-96132	-0-	1960	1	97690	3	N	1478	1681	1			136
							1626	9									
11	191040	X	85305	-0-	-105735	-0-	1888	1	82118	3	N	1181	1176	1			141
							1299	9									

SALADO CREEK (3100) 79737 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 27 RRCID -> 275675 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 1659 - 1669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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	#	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	1290	#	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-

SAM FORDYCE (WHEELER) 80038 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
FLORES WELL #: 1 C RRCID -> 031248 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

SAM FORDYCE (2200) 80038 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 C RRCID -> 031079 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 1637 - 1646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-28350					N	NO RPT					-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
YTURRIA-GARCIA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089360 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2334 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	1470	N	-0-	-0-	-1470 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
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	927					N	NO RPT					-0-

GUERRA, F.B. "M" WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 T RRCID -> 031078 COMPL. DATE 01/11/1962 TOTAL DEPTH 3436 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (3050) 80038 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
FLORES WELL #: 1 T RRCID -> 013877 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO, M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 173757 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191340 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195236 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197005 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					Y	NO RPT					104

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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									
11	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					59

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 187498 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6896 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					Y	NO RPT					3

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190201 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191339 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192503 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7624 - 8242

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	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

06	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	406	1	8113	2	Y	28	38	1			21
							31	9									
07	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	441	1	8627	2	Y	39	38	1			22
							43	9									
08	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	368	1	6982	2	Y	39	37	1			24
							43	9									
09	9238	X	9238	-0-	-0-	-0-	428	1	8790	2	Y	18	19	1			23
							20	9									
10	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	335	1	6961	2	Y	34	39	1			18
							37	9									
11	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-0-					Y	NO RPT					18

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194499 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194532 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197461 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					230

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198373 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	409	1	5180	2	N	101	52	1			227
							111	9									
07	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	488	1	6522	2	N	47	45	1			229
							52	9									
08	4495	X	2501	-0-	-1994	-0-	236	1	2196	2	N	63	197	1			95
							69	9									
09	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	275	1	5650	2	N	50	44	1			101
							55	9									
10	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	346	1	7205	2	N	82	45	1			138
							90	9									
11	6090	X	NO RPT	-0-	-6090	-0-					N	NO RPT					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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199158 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
ACEVEDO WELL #: 1 RRCID -> 199564 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	630	X	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					74

RICHMOND WELL #: 12 RRCID -> 200994 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	1530	X	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					314

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203056 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 203062 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6206 - 6778

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 204768 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
*11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 19 RRCID -> 197829 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014

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									
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	15	1	195	2	Y	4	5	1			2
							4	9									

MURCH, B. L. WELL #: 17 RRCID -> 198867 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385

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									
*11	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	377	1	4848	2	Y	77	73	1			36
							85	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B.L. WELL #: 20 RRCID -> 199293 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 10603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
*11	2699	X	2699	-0-		-0-	-0-	192	1	2472	2	Y	32	31	1			15
								35	9									

MURCH, B.L. WELL #: 21 RRCID -> 200291 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
11	870	N	838	-0-		-32	-0-	59	1	765	2	Y	13	13	1			6
								14	9									

MURCH, B. L. WELL #: 22 RRCID -> 200993 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
*11	1048	N	1048	-0-		-0-	-0-	75	1	967	2	Y	5	5	1			3
								6	9									

MORSE WELL #: 4 RRCID -> 201249 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164

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
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									
11	5340	X	5276	-0-		-64	-0-	359	1	4858	2	Y	54	69	1			53
								59	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 23 RRCID -> 201250 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	61	1	780	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

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
11	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	50	1	968	2	Y	-0-					114

JACKSON, W.R. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 219544 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022

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									
*11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	189	1	3670	2	Y	-0-					179

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 200286 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964

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									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	219					Y	NO RPT					14

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COATES WELL #: 3 RRCID -> 200290 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10012 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	827					Y	NO RPT					113

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 201431 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9814 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	562					Y	NO RPT					-0-

GARCIA "D" WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	595					Y	NO RPT					22

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
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-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 10 RRCID -> 191484 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7540 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	54	1	691	2	Y	10	11	1			5
							11	9									

MURCH, B. L. WELL #: 8 RRCID -> 191485 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7470 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	98	1	1258	2	Y	13	13	1			6
							14	9									

MURCH, B. L. WELL #: 9 RRCID -> 191486 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 8238 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	4500	X	3513	-0-	-987	-0-	250	1	3215	2	Y	44	44	1			21
							48	9									

MURCH, B. L. WELL #: 11 RRCID -> 191856 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	144	1	1849	2	Y	40	39	1			19
							44	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195630 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8830 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	12840	X	11620	-0-	-1220	-0-	821	1	10567	2	Y	211	209	1			102
							232	9									

MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386

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									
11	2940	X	2931	-0-	-9	-0-	205	1	2641	2	Y	77	76	1			37
							85	9									

RLU OPERATING, LLC 714217
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 222290 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9190 - 10004

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-
11	DLQ G-10		99	-0-	99	45731	93	2	6	9	Y	5					5

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 218386 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8732 - 8880

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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	78	1	640	3	Y	-0-					6
*11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	73	1	540	3	Y	-0-					6

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 181984 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8556 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 185551 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10125					Y	NO RPT					7

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185918 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 186423 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11838					Y	NO RPT					339

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
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3311					Y	NO RPT					95

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188311 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					126

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 189686 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250

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
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					208

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189688 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	509					Y	NO RPT					217

COATES WELL #: 2 RRCID -> 199583 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190

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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9394					Y	NO RPT					98

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5489					Y	NO RPT					83

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
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1009					Y	NO RPT					13

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203059 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 207077 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10345 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 225689 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	488					Y	NO RPT					100

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RICHMOND WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	14323					Y	NO RPT					124

SAMANO (K SAND) 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193921 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 6804

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO "C" WELL #: 2 RRCID -> 194571 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6408

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					207

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DE FLORES, M. S. WELL #: 4 RRCID -> 212242 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 215467 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 6584

06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 W	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			316
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B. L. WELL #: 7 RRCID -> 194829 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7560 - 8556

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							
*11	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-	574	1	7383	2	Y	146	132	1	64
						161	9							

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B. L. WELL #: 12 RRCID -> 194832 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
*11	2851	N	2851	-0-		-0-	-0-	202	1	2597	2	Y	47	33	1			16
								52	9									

MURCH, B. L. WELL #: 15 RRCID -> 197406 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
*11	635	N	635	-0-		-0-	-0-	45	1	583	2	Y	6	6	1			3
								7	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SALINAS, FAUSTO WELL #: RRCID -> 186054 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 7640 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2008

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 182085 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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-
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	561					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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
11	2550	X	NO RPT	-0-		-2550	-0-					N	NO RPT					81

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

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									
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					285

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 185840 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614

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									
11	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					220

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186382 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187379 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SALINAS WELL #: 8 RRCID -> 187691 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6412 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 187880 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					29

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188314 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189367 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7014 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 189988 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190607 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191342 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 193948 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2123					Y	NO RPT					165

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201032 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201054 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 7616

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 191141 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6912 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	495	1	6707	2	Y	183	135	1			104
							201	9									

MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195194 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814

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									
*11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	33	1	862	2	Y	6	6	1			9
							7	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 33 RRCID -> 203216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 6930 - 6950

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	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	191	1	1578	3	Y	-0-					53
*11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	225	1	1657	3	Y	59	92	1			20
							65	9									

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
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
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									
11	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					167

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189368 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191518 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RICHMOND WELL #: 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195616 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RICHMOND WELL #: 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
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3579					Y	NO RPT					161

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
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9100					Y	NO RPT					113

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197098 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	30					Y	NO RPT					2

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197408 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					230

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZAMORA RUIZ WELL #: 3 RRCID -> 198221 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	262 47	1 9	5230	2	N	43	27	1			247
07	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	256 67	1 9	5014	2	N	61	204	1			104
08	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	794 17	1 9	3822	2	N	15	17	1			102
09	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	263 157	1 9	4387	2	N	143	15	1			230
10	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	315 252	1 9	5004	2	N	229	198	1			261
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					261

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198856 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198860 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200121 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1620	N	1068	-0-	-552	-0-	325 25	1 9	718	2	N	23	12	1			62
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	270 45	1 9	612	2	N	41	23	1			80
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	255 29	1 9	581	2	N	26	22	1			84
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	334 42	1 9	848	2	N	38	20	1			102
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	260 92	1 9	656	2	N	84	35	1			151
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					151

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 201434 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202367 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7887 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203058 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6508 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 203849 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 204362 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206124 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208254 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					76

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 229406 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4680					Y	NO RPT					204

SAMANO (THIRD MASSIVE) 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 214772 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8523 - 8687

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185917 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

SAMANO WELL #: 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188313 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7770 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1292					Y	NO RPT					-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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 200365 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HART ET AL WELL #: 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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201855 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8406 - 8510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	3000 X	2375	-0-	-625	-0-	218	1	2099	2	Y	53	47	1			35
						58	9									
07	3007 X	2886	-0-	-121	-0-	213	1	2603	2	Y	64	40	1			59
						70	9									
08	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	247	1	2426	2	Y	275	111	1			223
						303	9									
09	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	262	1	2442	2	Y	77	196	1			104
						85	9									
10	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	265	1	2736	2	Y	105	79	1			130
						116	9									
*11	3000 N	3043	-0-	43	43	203	1	2754	2	Y	78	117	1			91
						86	9									

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
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									
*11	2736	N	2336	-0-	-400	-0-	161	1	2164	2	Y	10	13	1			10
							11	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188697 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1779					Y	NO RPT					29

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	63					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191336 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					17

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2107					Y	NO RPT					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
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	925					Y	NO RPT					15

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 192695 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193073 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9204 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5684					Y	NO RPT					26

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
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									
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					66

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DIAZ WELL #: 2 RRCID -> 201487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7316 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	181	1	534	2	Y	39					89
							43	9									

DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 207017 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 209361 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
DIAZ WELL #: 4 RRCID -> 216014 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6211 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	112	-0-	-488	-0-	18	1	94	2	Y	-0-					102
07	620	N	118	-0-	-502	-0-	20	1	96	2	Y	2					104
							2	9									
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	76	2	Y	5					109
							6	9									
09	120	N	20	-0-	-100	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					109
10	124	N	3	-0-	-121	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					109
11	90	N	9	-0-	-81	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					109

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189729 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7586 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	59	1	242	2	Y	5					66
							6	9									
07	434	N	296	-0-	-138	-0-	51	1	233	2	Y	11					77
							12	9									
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	95	1	758	2	Y	37					114
							41	9									
09	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	398	1	7505	2	Y	22	3	8			133
							24	9									
10	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	517	1	13961	2	Y	30	62	1			101
							33	9									
*11	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	497	1	13084	2	Y	67	66	1			102
							74	9									

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195629 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199212 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8916 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188713 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8370 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 190125 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8030 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 190139 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 8198

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-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 192502 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 8630

06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	36 1 24 9	730	2	Y	22	28	1				36
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	37 1 24 9	727	2	Y	22	24	1				34
08	DLQ G-10		650	-0-	650	650	32 1 15 9	603	2	Y	14	7	1				41
09	DLQ G-10		778	-0-	778	1428	35 1 14 9	729	2	Y	13	23	1				31
10	DLQ G-10		728	-0-	728	2156	32 1 33 9	663	2	Y	30	23	1				38
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2156				Y	NO RPT						38

COATES WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076

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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192866 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18107					Y	NO RPT					40

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193071 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194531 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514

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									
11	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					Y	NO RPT					29

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 194556 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166

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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2013					Y	NO RPT					141

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 194647 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	94 45	1 9	1883	2	Y	41	53	1			30
07	2077	X	622	-0-	-1455	-0-	27 61	1 9	534	2	Y	55	54	1			31
08	DLQ G-10		1388	-0-	1388	1388	66 63	1 9	1259	2	Y	57	53	1			35
09	DLQ G-10		486	-0-	486	1874	21 26	1 9	439	2	Y	24	27	1			32
10	DLQ G-10		1541	-0-	1541	3415	68 55	1 9	1418	2	Y	50	56	1			26
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3415					Y	NO RPT					26

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
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	180 7	1 9	398	2	Y	6	2	1			31
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	183 9	1 9	416	2	Y	8	4	1			35
08	DLQ G-10		477	-0-	477	477	143 7	1 9	327	2	Y	6	4	1			37
09	DLQ G-10		545	-0-	545	1022	151 10	1 9	384	2	Y	9	3	1			43
10	DLQ G-10		505	-0-	505	1527	141 9	1 9	355	2	Y	8	5	1			46
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1527					Y	NO RPT					46

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 194812 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 195639 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197052 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197057 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8890 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197545 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197549 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9212 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198216 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1800	X	929	-0-	-871	-0-	262 89	1 9	578	2	Y	81	57	1			150
07	1767	X	1243	-0-	-524	-0-	352 94	1 9	797	2	Y	85	130	1			105
08	DLQ G-10		1277	-0-	1277	1277	367 73	1 9	837	2	Y	66	79	1			92
09	DLQ G-10		911	-0-	911	2188	234 84	1 9	593	2	Y	76	24	1			144
10	DLQ G-10		1600	-0-	1600	3788	429 90	1 9	1081	2	Y	82	103	1			123
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3788					Y	NO RPT					123

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198857 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198858 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9298 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198861 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8129 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200125 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202369 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8838 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE - FORSTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189730 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8222 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3240	X	2023	-0-	-1217	-0-	70	1	1836	2	Y	106	121	1			187
							117	9									

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MORSE WELL #: 2 RRCID -> 190442 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	274	1	3715	2	Y	44	54	1			42
							48	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9083

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 190138 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8480 - 8588

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-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197364 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9805 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12875					Y	NO RPT					2

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198100 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	7291					Y	NO RPT					62

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198217 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 211155 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 214021 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8846 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. 887727
STATE TRACT 818L WELL #: A 1 RRCID -> 085547 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8586 - 9831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L WELL #: F 2 RRCID -> 092493 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8962 - 10648

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L WELL #: A 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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, NE (YEGUA 7260) 80176 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
DUNN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 110703 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7427 - 7472

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	1			N	-0-					-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 149568 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5897 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	1	2	9	N	2					171

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
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
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	1	2	9	N	2					174

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 181764 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6101 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	930	#	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					35

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6550) 80178 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
SHAMOUN WELL #: 1 RRCID -> 272608 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6083 - 6087

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
11	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

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-
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	42	1	375	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

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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	N	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	9	1	49	3	N	-0-					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	1524	-0-	-26	-0-	205	1	1316	3	N	3					39
							3	9									
11	1500	X	1368	-0-	-132	-0-	203	1	1158	3	N	6					45
							7	9									

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
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	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	146	1	935	3	N	-0-					53
11	990	N	954	-0-	-36	-0-	142	1	812	3	N	-0-					53

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
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	184	-0-	-95	-0-	58	1	125	3	Y	1					49
							1	9									
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	173	1	369	3	Y	3					52
							3	9									

MALAKOFF - PETERSON WELL #: 4 RRCID -> 127627 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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
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	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	318	1	685	3	Y	5					30
							6	9									
*11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	292	1	621	3	Y	6					36
							7	9									

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
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	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	257	1	1649	3	N	8					75
							9	9									
11	1680	X	1565	-0-	-115	-0-	233	1	1332	3	N	-0-					75

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
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	1384	-0-	-42	-0-	187	1	1197	3	N	-0-					-0-
11	1380	X	1145	-0-	-235	-0-	171	1	974	3	N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

VELA WELL #: 2 RRCID -> 155930 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	192	1	414	3	Y	-0-					1
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	177	1	377	3	Y	-0-					1

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
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	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	1277	1	2752	3	Y	5					16
							6	9									
*11	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	1161	1	2469	3	Y	6					22
							7	9									

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 165838 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
LINK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 126644 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5907 - 6612

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									
11	3930	X	3329	-0-	-601	-0-	335	1	2958	2	N	33					132
							36	9									

LINK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 129388 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376

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
11	2880	X	2510	-0-	-370	-0-	254	1	2246	2	N	9					118
							10	9									

LINK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 210970 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163

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
11	2490	X	1583	-0-	-907	-0-	161	1	1422	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	2872	R	2872	-0-	-0-	-0-	2872	2			N	-0-					117
*11	2824	R	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	19	-0-	19	85	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	26	-0-	26	111	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	7	-0-	7	118	7	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	42	-0-	42	160	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
*10	180	N	20	-0-	-160	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

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
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-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO) 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
JENKINS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 137672 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8473 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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 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
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-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
*11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	256	1	2206	2	Y	37	97	1			6
							41	9									

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2370	N	2271	-0-	-99	-0-	235	1	2028	2	N	7	159	1			28
							8	9									

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2040	N	1992	-0-	-48	-0-	204	1	1764	2	Y	22	58	1			4
							24	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
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	179	1 4 9	1262	2	Y	4	10	1			3
07	1767	N	1574	-0-	-193	-0-	177	1 2 9	1395	2	Y	2					5
08	1767	N	1680	-0-	-87	-0-	182	1 9 9	1489	2	Y	8	11	1			2
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	169	1 6 9	1537	2	Y	5					7
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	182	1 4 9	1569	2	Y	4					11
*11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	175	1 8 9	1508	2	Y	7	17	1			1

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	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

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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6744 - 6756

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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

	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
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	1647	-0-	-616	-0-	119	1	1528	2	N	-0-					1
11	2190	X	1614	-0-	-576	-0-	116	1	1498	2	N	-0-					1

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568

	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
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	1879	-0-	-291	-0-	135	1	1744	2	N	-0-					2
11	2100	X	1869	-0-	-231	-0-	135	1	1734	2	N	-0-					2

MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494

	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
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	1645	-0-	-215	-0-	119	1	1526	2	N	-0-					1
11	1800	X	1596	-0-	-204	-0-	115	1	1481	2	N	-0-					1

ACELA WELL #: 1 RRCID -> 165936 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587

	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
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	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	111	1	1430	2	N	-0-					1
*11	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	118	1	1512	2	N	-0-					1

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MERCURIO WELL #: 4 RRCID -> 166627 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	113	1	1457	2	N	-0-			1
*11	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	99	1	1275	2	N	-0-			1

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
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	1182	-0-	-182	-0-	85	1	1097	2	N	-0-			-0-
*11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	82	1	1051	2	N	-0-			-0-

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
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	321	-0-	-20	-0-	23	1	298	2	N	-0-			-0-
11	330	N	295	-0-	-35	-0-	21	1	274	2	N	-0-			-0-

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
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	62	1	785	2	N	-0-			1
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	93	1	1373	2	N	-0-			1
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	102	1	1354	2	N	-0-			1
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	94	1	1231	2	N	-0-			1
*10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	103	1	1322	2	N	-0-			1
*11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	97	1	1246	2	N	-0-			1

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
06	960	N	632	-0-	-328	-0-	46	1	586	2	N	-0-			1
07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	90	1	1318	2	N	-0-			1
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	78	1	1038	2	N	-0-			1
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	66	1	864	2	N	-0-			1
*10	1395	N	855	-0-	-540	-0-	62	1	793	2	N	-0-			1
11	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	74	1	951	2	N	-0-			1

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
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	94	1	1181	2	N	-0-			1
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	88	1	1295	2	N	-0-			1
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	115	1	1528	2	N	-0-			1
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	143	1	1868	2	N	-0-			1
*10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	106	1	1366	2	N	-0-			1
11	1590	N	1307	-0-	-283	-0-	94	1	1213	2	N	-0-			1

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
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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	25	1	328	2	N	-0-			-0-
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	26	1	328	2	N	-0-			-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ACELA WELL #: 2 RRCID -> 180289 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8495 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-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

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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING "B" WELL #: 4 RRCID -> 228087 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3360 - 4000

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GUADALUPE WELL #: 1 RRCID -> 186564 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8295

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TREVINO, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 173662 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512

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	1157	-0-	-21	-0-	83	1	1074	2	N	-0-					1
11	1200	N	1122	-0-	-78	-0-	81	1	1041	2	N	-0-					1

SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 176273 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560

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	717	-0-	-58	-0-	52	1	665	2	N	-0-					1
11	750	N	587	-0-	-163	-0-	42	1	545	2	N	-0-					1

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) //CONT.// 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TREVINO, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 177024 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	810	N	740	-0-	-70	-0-	54	1	686	2	N	-0-					1
07	1023	N	962	-0-	-61	-0-	61	1	901	2	N	-0-					1
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	63	1	838	2	N	-0-					1
09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	68	1	894	2	N	-0-					1
*10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	78	1	1009	2	N	-0-					1
*11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	80	1	1033	2	N	-0-					1

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

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-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	600	X	388	-0-	-212	-0-	193	1	158	2	N	34					87
							37	9									
07	620	X	507	-0-	-113	-0-	255	1	249	2	N	3					90
							3	9									
08	589	X	532	-0-	-57	-0-	240	1	223	2	N	63					153
							69	9									
09	607	X	607	-0-	-0-	-0-	284	1	304	2	N	17					170
							19	9									
10	768	X	768	-0-	-0-	-0-	350	1	405	2	N	12					182
							13	9									
*11	815	X	815	-0-	-0-	-0-	365	1	416	2	N	31					213
							34	9									

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
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-
11	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	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
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
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					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
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-
11	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
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
11	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					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
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-
11	930	#	-0-	-0-	-930	-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3) 80867 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 201 RRCID -> 210427 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7008 - 7040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1080	#	-0-	-0-	-1080	-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

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
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	672	1	2681	2	N	53					215
							58	9									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 107482 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380

06	3300	X	3104	-0-	-196	-0-	520	1	2556	2	N	25					175
							28	9									
07	3410	X	1883	-0-	-1527	-0-	400	1	1474	2	N	8					183
							9	9									
08	4061	X	3914	-0-	-147	-0-	620	1	3265	2	N	26	143	1			66
							29	9									
09	3930	X	3382	-0-	-548	-0-	600	1	2760	2	N	20					86
							22	9									
10	4061	X	2324	-0-	-1737	-0-	580	1	1744	2	N	-0-					86
11	3780	X	1423	-0-	-2357	-0-	460	1	956	2	N	6					92
							7	9									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCGILL, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 014083 COMPL. DATE 07/10/1959 TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
STEWART WELL #: A 7 RRCID -> 156253 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 8 RRCID -> 160038 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGILL, H.F. "A" WELL #: 6 RRCID -> 161779 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11000 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 10 RRCID -> 162643 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10764 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	31 14	1 9	537	3	N	13					70
07	713	N	487	-0-	-226	-0-	25 21	1 9	441	3	N	19					89
08	558	N	541	-0-	-17	-0-	29 22	1 9	490	3	N	20					109
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	34 29	1 9	586	3	N	26					135
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	29 19	1 9	478	3	N	17					152
11	510	N	413	-0-	-97	-0-	28 14	1 9	371	3	N	13					165

SANTELLANA (FRIO) 80943 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA WELL #: 28 RRCID -> 252937 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8578 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2160	#	2152	-0-	-8	-0-	240	1	1912	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	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

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
11	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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348

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									
*11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	199	1	3273	3	Y	34	45	1			102
							37	9									

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748

GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280

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									
11	5400	X	4774	-0-	-626	-0-	534	1	4240	3	Y	-0-					60

GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530

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
11	1530	N	751	-0-	-779	-0-	43	1	705	3	Y	3	7	1			15
							3	9									

CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 8368

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
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	102	1	811	3	Y	-0-					11

GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 8502

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
11	960	N	881	-0-	-79	-0-	50	1	831	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	3480	X	2508	-0-	-972	-0-	70	1	2438	3	Y	-0-					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	14	1	472	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092

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-
11	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

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		-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
11	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

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

SANTELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A.E. WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 16724 PERF.14780 - 15316

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-
11	420	N	169	-0-	-251	-0-	5	1	164	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

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
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	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

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									
11	6840	X	4773	-0-	-2067	B	-6421	227	1	4505	3	Y	37	38	1			22
								41	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326

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									
11	4500	X	3314	-0-	-1186	B	-5616	158	1	3134	3	Y	20	19	1			11
								22	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700

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									
11	6090	X	5943	-0-	-147	B	-881512	283	1	5621	3	Y	35	34	1			20
								39	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150

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-
11	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
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									
11	7980	X	7643	-0-	-337 B	-0-	365	1	7256	3	Y	20	24	1			15
							22	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
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									
*11	3968	X	3968	-0-	-0- B	-0-	189	1	3755	3	Y	22	16	1			11
							24	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
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									
11	7350	X	6777	-0-	-573 B	-61033	321	1	6379	3	Y	70	75	1			45
							77	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
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									
11	1710	N	1818	-0-	108 B	-6059	86	1	1709	3	Y	21	26	1			14
							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
06	8280	X	5220	-0-	-3060	B	-417020	236 37	1 9	4947	3	Y	34	36	1			23
07	8556	X	5318	-0-	-3238	B	-417020	239 44	1 9	5035	3	Y	40	36	1			27
08	8556	X	4549	-0-	-4007	B	-417020	196 35	1 9	4318	3	Y	32	33	1			26
09	8280	X	4306	-0-	-3974	B	-417020	180 32	1 9	4094	3	Y	29	26	1			29
10	6200	X	6097	-0-	-103	B	-417020	284 45	1 9	5768	3	Y	41	38	1			32
11	5220	X	5630	-0-	410	B	-416610	268 41	1 9	5321	3	Y	37	44	1			25

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
06	T. A.		2351	-0-	2351	B	-369667	106 23	1 9	2222	3	Y	21	18	1			12
07	0	X	2408	-0-	2408	B	-367259	108 25	1 9	2275	3	Y	23	20	1			15
08	2728	N	1779	-0-	-949	B	-367259	76 18	1 9	1685	3	Y	16	17	1			14
09	2340	N	2761	-0-	421	B	-366838	115 26	1 9	2620	3	Y	24	18	1			20
10	T. A.		2383	-0-	2383	B	-364455	111 23	1 9	2249	3	Y	21	22	1			19
11	T. A.		1761	-0-	1761	B	-362694	83 18	1 9	1660	3	Y	16	22	1			13

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
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-
11	14B2 EXT		91	-0-	91	B	-497991	4	1	87	3	Y	-0-					-0-

EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
06	1950	N	854	-0-	-1096	-0-	16	1	804	3	Y	31	30	1			8
							34	9									
07	1085	N	835	-0-	-250	-0-	16	1	780	3	Y	35	31	1			12
							39	9									
08	930	N	590	-0-	-340	-0-	10	1	552	3	Y	25	30	1			7
							28	9									
09	840	N	457	-0-	-383	-0-	7	1	426	3	Y	22	22	1			7
							24	9									
10	775	N	47	-0-	-728	-0-	1	1	45	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
11	570	N	372	-0-	-198	-0-	4	1	348	3	Y	18	12	1			7
							20	9									

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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
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									
11	4950	X	4651	-0-	-299	-0-	52	1	4560	3	Y	35	24	1			19
							39	9									

EAST, S.K. WELL #: 6 RRCID -> 182195 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14082 - 14122

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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
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									
11	22590	X	22049	-0-	-541	-0-	243	1	21423	3	Y	348	253	1			193
							383	9									

EAST, S.K. WELL #: 3 RRCID -> 165619 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	59	1	2894	3	Y	137	127	1			43
							151	9									
07	3348	X	2944	-0-	-404	-0-	57	1	2721	3	Y	151	135	1			59
							166	9									
08	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	136	1	7279	3	Y	147	163	1			43
							162	9									
09	18643	X	18643	-0-	-0-	-0-	295	1	18037	3	Y	283	244	1			82
							311	9									
10	19037	X	19037	-0-	-0-	-0-	218	1	18620	3	Y	181	186	1			77
							199	9									
*11	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	169	1	14946	3	Y	224	171	1			130
							246	9									

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
06	7253	X	7253	-0-	-0-	-0-	143	1	7007	3	Y	94	89	1			31
							103	9									
07	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	147	1	7073	3	Y	104	93	1			42
							114	9									
08	6975	X	5184	-0-	-1791	-0-	93	1	5010	3	Y	74	90	1			26
							81	9									
09	6750	X	4429	-0-	-2321	-0-	70	1	4278	3	Y	74	70	1			30
							81	9									
10	7037	X	4165	-0-	-2872	-0-	48	1	4069	3	Y	44	50	1			24
							48	9									
11	6810	X	6460	-0-	-350	-0-	71	1	6275	3	Y	104	71	1			57
							114	9									

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
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	4280	50	1	4230	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	10833	-0-	10833	15113	15113	121	1	10712	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
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-
11	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
06	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	246	1	12113	3	Y	94	90	1			29
							103	9									
07	14269	X	14269	-0-	-0-	-0-	287	1	13868	3	Y	104	93	1			40
							114	9									
08	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	183	1	9820	3	Y	74	90	1			24
							81	9									
09	8310	X	8195	-0-	-115	-0-	131	1	7986	3	Y	71	68	1			27
							78	9									
10	13795	X	10438	-0-	-3357	-0-	120	1	10256	3	Y	56	58	1			25
							62	9									
11	13350	X	10498	-0-	-2852	-0-	117	1	10285	3	Y	87	63	1			49
							96	9									

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	537	1	10681	3	Y	69	66	1			37
							76	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 72 RRCID -> 218284 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	9960	X	7824	-0-	-2136	-0-	373	1	7421	3	Y	27	38	1			22
							30	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3750	X	2369	-0-	-1381	-0-	113	1	2244	3	Y	11	14	1			9
							12	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
11	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
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									
11	3360	X	2484	-0-	-876	-0-	118	1	2336	3	Y	27	32	1			18
							30	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	3570	X	96	-0-	-3474	-0-	5	1	90	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	196	1	3887	3	Y	1	13	1			7
							1	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

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
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									
11	5550	X	3819	-0-	-1731	-0-	41	1	3616	3	Y	147	116	1			87
							162	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 80 RRCID -> 249332 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222

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
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									
*11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	39	1	777	3	Y	22	25	1			16
							24	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 97 RRCID -> 250557 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127

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
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									
11	1500	X	1382	-0-	-118	-0-	65	1	1294	3	Y	21	20	1			12
							23	9									

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 98 RRCID -> 251671 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 15815 PERF.13440 - 14250

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
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									
11	16350	X	15604	-0-	-746	-0-	745	1	14824	3	Y	32	66	1			38
							35	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
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									
11	10260	X	8485	-0-	-1775	-0-	406	1	8079	3	Y	-0-	24	1			-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 75 RRCID -> 261074 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 17500 PERF.13610 - 13718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	960	X	893	-0-	-67	-0-	42	1	828	3	N	21	16	1			10
							23	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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									
11	11400	X	9197	-0-	-2203	-0-	419	1	8319	3	Y	417	477	1			280
							459	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-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-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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
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	867	N	867	-0-	-0-	-0-	90	1	772	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 184 F RRCID -> 167390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5370 PERF. 1623 - 1629																	
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-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 198DF RRCID -> 169749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902																	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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																	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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																	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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																	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	35 121	1 9	313	3	Y	110					179
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	106 140	1 9	984	3	Y	127	42	1			264
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	77 92	1 9	583	3	Y	84	142	1			206
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10 23	1 9	187	3	Y	21	132	1			95
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	29 12	1 9	254	3	Y	11					106
11	720	N	3	-0-	-717	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					106

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
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									
*11	3000	N	-0-	-0-	-3000	7214					Y	-0-					11

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 6875 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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-
*11	37	X	-0-	-0-	-37	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	88	X	-0-	-0-	-88	-0-					Y	-0-					6

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		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-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	1195	1	4827	3	N	-0-					34

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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-
11	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

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-
11	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

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-
11	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

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-
11	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

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-
*11	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (HARVEY) 81283 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 4 T RRCID -> 180256 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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
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-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	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
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-
11	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
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-
*11	3000	N	5701	-0-	2701	4753	5701	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

SAXET, DEEP (M LOWER) 81284 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SALVADOR OIL, LLC 744509
WEIL "C" WELL #: 7C RRCID -> 224931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6930 - 7014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126

SAXET, DEEP (7400) 81284 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 132463 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 8570 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -24912					Y	NO RPT					103

SAXET, DEEP (9900) 81284 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200491 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9882 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG) 81516 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 032795 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8464 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 3S RRCID -> 050233 COMPL. DATE 04/05/1971 TOTAL DEPTH 8910 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1410	N	693	-0-	-717	-0-	40 3	1 9	650	3	Y	3	5	1			11

GUERRA, E. E. WELL #: 10 RRCID -> 156305 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 15174 PERF. 8350 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160689 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15987 PERF. 8366 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1950	X	967	-0-	-983	-0-	61	1	898	3	N	7					154
							8	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

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									
*11	6630	X	6149	-0-	-481	-0-	587	1	5517	2	Y	41	134	1			24
							45	9									

FLORES, DANIEL 546 WELL #: 7 RRCID -> 167555 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8658 - 8710

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									
*11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	176	1	1654	2	Y	13	42	1			44
							14	9									

DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: RRCID -> 111473 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404

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
11	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
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
11	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

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
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-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

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	1261	-0-	-165	-0-	170 1	1091 3	N	-0-			-0-
11	1260 N	1165	-0-	-95	-0-	174 1	991 3	N	-0-			-0-

MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 3 L RRCID -> 135213 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 248826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716

*01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0		-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	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

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									
11	4380	X	4173	-0-	-207	-0-	769	1	3404	3	N	-0-					11

LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462

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
*11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	131	1	580	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHWARZ (8700) //CONT.// 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
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-
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	7	1	76	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
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

SCHWARZ (10500) 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 5 RRCID -> 099181 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 10492 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	741	X	741	-0-	-0-	-0-	65	1	676	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, E.H. WELL #: 6 RRCID -> 107114 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10456 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2610	N	2360	-0-	-250	-0-	206	1	2141	2	Y	12	24	1			17
							13	9									

ROTTERSMAN WELL #: 14 RRCID -> 135529 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10464 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	473	1	4913	2	Y	19	30	1			25
							21	9									

SCHWARZ (10500) //CONT.// 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SCHWARZ, E. H. WELL #: 20 RRCID -> 171959 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10402 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	274 22	1 9	3461	2	Y	20					28
07	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	320 30	1 9	3779	2	Y	27	18	1			37
08	3441	X	3297	-0-	-144	-0-	264 11	1 9	3022	2	Y	10					47
09	3690	X	3641	-0-	-49	-0-	307 17	1 9	3317	2	Y	15	34	1			28
10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	331 23	1 9	3681	2	Y	21					49
11	3900	X	2503	-0-	-1397	-0-	219 14	1 9	2270	2	Y	13	40	1			22

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780) 81752 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123493 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7783 - 7789

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

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
11	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

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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (H-85) //CONT.// 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 52 F RRCID -> 165728 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 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
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		161	-0-	161	161	161	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 167771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832

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		227	-0-	227	1559	227	3			Y	-0-					4
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1559					Y	NO RPT					4

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 242509 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812

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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23) 81752 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151962 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8052

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		966	-0-	966	966	966	3			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	966					Y	NO RPT					4

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1 WELL #: 3D RRCID -> 161046 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8078 - 8224

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		50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-					4
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	50					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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6100) 81752 095 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 F RRCID -> 192583 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6129 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

SCOTT & HOPPER (6600) 81752 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 48 D RRCID -> 189397 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6800-A) 81752 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 34 D RRCID -> 089614 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	50					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
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			26

SCOTT & HOPPER (7700) 81752 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 168240 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7654 - 7683

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCOTT & HOPPER (7950) 81752 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124610 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6220 - 6930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0167 C RRCID -> 013682 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AC RRCID -> 013687 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0130B RRCID -> 013688 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4856 - 4868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	29	1	187 3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	65	1	421	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AT RRCID -> 013738 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5679 - 5682

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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
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-
*11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	119	1	770	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 013746 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5115 - 6530

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

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-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BT RRCID -> 013779 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5950 - 5987

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-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AT RRCID -> 032859 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5523 - 5527

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1760 RRCID -> 033196 COMPL. DATE 06/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BT RRCID -> 040661 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5855 - 5862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167A RRCID -> 049019 COMPL. DATE 06/17/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0177A RRCID -> 049020 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5473 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	50	1	322	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 049038 COMPL. DATE 08/01/1970 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	40	1	260	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154 T RRCID -> 049144 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 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
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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	390	N	317	-0-	-73	-0-	43	1	274	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 050529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4341A RRCID -> 056588 COMPL. DATE 01/10/1951 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4872 - 4882

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1440T RRCID -> 059743 COMPL. DATE 02/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072

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-
*11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	64	1	411	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O133 C RRCID -> 059905 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	200	1	1291	3	Y	12	55	1			45
							13	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

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									
*11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	60	1	386	3	Y	3					14
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
*11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	190	1	1227	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0159 RRCID -> 064744 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0170T RRCID -> 067818 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4360C RRCID -> 067828 COMPL. DATE 12/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4313AL RRCID -> 067916 COMPL. DATE 02/22/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					14

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	35	1	228	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
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-
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	45	1	292	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
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-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	33	1	215	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 T RRCID -> 085734 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099

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-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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									
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	31	1	197	3	Y	3					14
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	12	1	80	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 155A RRCID -> 090537 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1139 RRCID -> 093350 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2501 RRCID -> 093835 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4031 RRCID -> 097232 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	66	1	423	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
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									
*11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	98	1	629	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1113 RRCID -> 097963 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

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-
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	118	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 106438 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399

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-
*11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	20	1	128	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1110 RRCID -> 108709 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440

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-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	21	1	136	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0128B RRCID -> 110659 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	5010	X	4675	-0-	-335	-0-	576	1	4099	3	Y	-0-					28
07	5177	X	4980	-0-	-197	-0-	579	1	4398	3	Y	3	28	1			3
							3	9									
08	5177	X	3860	-0-	-1317	-0-	481	1	3377	3	Y	2					5
							2	9									
09	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	660	1	4817	3	Y	3					8
							3	9									
10	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	698	1	4544	3	Y	3					11
							3	9									
11	4830	X	4762	-0-	-68	-0-	638	1	4121	3	Y	3					14
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 RRCID -> 112568 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 113162 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5812 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1642 RRCID -> 113817 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0193A RRCID -> 116701 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5137 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	83	1	535	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0124B RRCID -> 121643 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5644 - 5920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	67	1	434	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4026 RRCID -> 124160 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	135	1	870	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1902 RRCID -> 124461 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	48	1	311	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
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-
*11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	88	1	566	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
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-
*11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	105	1	676	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
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-
11	300	N	118	-0-	-182	-0-	16	1	102	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
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-
*11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	33	1	211	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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
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									
*11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	80	1	518	3	Y	49	47	1			11
							54	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4235 A RRCID -> 126326 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0198 RRCID -> 126916 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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									
*11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	220	1	1421	3	Y	2					10
							2	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0102 B RRCID -> 128194 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101

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-
*11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	149	1	959	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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									
*11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	179	1	1153	3	Y	-0-					1

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
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									
*11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	206	1	1327	3	Y	3					14
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	52	1	336	3	Y	3					14
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4355 A RRCID -> 132570 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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
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-
*11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0199 RRCID -> 135215 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538

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									
*11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	147	1	950	3	Y	1					7
							1	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1633 A RRCID -> 135216 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5340 - 5356

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	50	1	322	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1607T RRCID -> 136512 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393

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-
11	1590	X	637	-0-	-953	-0-	85	1	552	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197 RRCID -> 136768 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 5340

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	63	1	408	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BT RRCID -> 138191 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156

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									
*11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	57	1	366	3	Y	16	20	1			23
							18	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0149B RRCID -> 138227 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5597 - 5632

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-
*11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	67	1	434	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4374 RRCID -> 139863 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6040 - 6052

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

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									
*11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	268	1	1730	3	Y	96					252
							106	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
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-
11	330	N	276	-0-	-54	-0-	37	1	239	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2602 RRCID -> 143584 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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

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-
*11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	181	1	1169	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0905 RRCID -> 146247 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098

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-
*11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	79	1	508	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
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-
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

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-
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	21	1	138	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1150 RRCID -> 164388 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5412 - 5822

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-
*11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	109	1	701	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELISON UNIT WELL #: 1406 RRCID -> 235673 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	Y	-0-					265

SEELIGSON UNIT WELL #: 1802C RRCID -> 243768 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5154 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	31	1	203	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0146B RRCID -> 256212 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5961 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0139B RRCID -> 257042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 5387 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	103	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0112 RRCID -> 257930 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 5559 - 5763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	291	1	1876	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1622A RRCID -> 258641 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 5822 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	44	1	284	3	N	5	8	1			-0-
							6	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	87 9	1 9	617	3	N	8	8	1			2
07	837	N	779	-0-	-58	-0-	88 26	1 9	665	3	N	24	17	1			9
08	744	N	555	-0-	-189	-0-	66 29	1 9	460	3	N	26	27	1			8
09	720	N	535	-0-	-185	-0-	63 10	1 9	462	3	N	9	15	1			2
10	775	N	544	-0-	-231	-0-	70 21	1 9	453	3	N	19	16	1			5
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	69 19	1 9	448	3	N	17	19	1			3

SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	76 87	1 9	542	3	N	79					115
07	744	N	614	-0-	-130	-0-	62 83	1 9	469	3	N	75					190
08	744	N	612	-0-	-132	-0-	69 56	1 9	487	3	N	51	173	1			68
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	88 97	1 9	646	3	N	88					156
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	93 95	1 9	608	3	N	86	168	1			74
*11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	85 94	1 9	546	3	N	85					159

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
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-
*11	51	X	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	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
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-
*11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	59	1	381	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	330	N	227	-0-	-103	-0-	8	1	219	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
06	1050	N	866	-0-	-184	-0-	175	1	689	3	Y	2					28
							2	9									
07	1085	N	932	-0-	-153	-0-	164	1	767	3	Y	1					29
							1	9									
08	1023	N	736	-0-	-287	-0-	136	1	600	3	Y	-0-					29
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	158	1	824	3	Y	-0-					29
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	178	1	803	3	Y	-0-					29
*11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	172	1	768	3	Y	-0-					29

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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
*11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	181	1	1170	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES, P. WELL #: 117 RRCID -> 041934 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927

	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
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-
*11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	52	1	336	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586

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-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	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

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-
11	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

	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
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-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 9 U RRCID -> 089118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268

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-
*11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	26	1	169	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNLAP, B.H. WELL #: 63 RRCID -> 097516 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748

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-
11	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

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-
11	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
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-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	360	N	312	-0-	-48	-0-	42	1	270	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
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-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
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-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
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-
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	74	1	475	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433

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-
11	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

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

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-
*11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	16	1	102	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

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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2005

SEJITA (BAZAN) 82204 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 12 RRCID -> 041097 COMPL. DATE 01/11/1967 TOTAL DEPTH 7805 PERF. N/A

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
11	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	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
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-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

CASEY, JACK WELL #: 15 RRCID -> 043695 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	4740	X	3157	-0-	-1583	-0-	3157	2			N	-0-					-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION 870230
CASEY, JACK WELL #: 1 T RRCID -> 014144 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 014153 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, GUILLERMO WELL #: 2 RRCID -> 071294 COMPL. DATE 04/21/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	3540	X	3128	-0-	-412	-0-	3128	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
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
*11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1057	2	14	9	N	13					124

GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152

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
*11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			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

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-
11	450	#	167	-0-	-283	-0-	23	1	144	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

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-
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	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

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-
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	16	1	97	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	17	1	105	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
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-
11	150	#	143	-0-	-7	-0-	20	1	123	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
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-
*11	140	R	140	-0-	-0-	-0-	20	1	120	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
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-
*11	142	R	142	-0-	-0-	-0-	20	1	122	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

	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
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-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150

	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
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-
*11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	31	1	189	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

	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
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-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
11	1620	N	1510	-0-	-110	-0-	1510	2			N	-0-					-0-

PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

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-
*11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

PLANT SITE WELL #: 1 RRCID -> 239157 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1226 - 1230

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-
11	1230	N	755	-0-	-475	-0-	755	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

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-
*11	10680		-0-	-0-	-10680	4141					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

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

SEJITA, WEST 82211 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 245754 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5402 - 5405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
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-
*11	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	387	1	1100	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2017 - P/A 06/02/17

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
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
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	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	320	1	2109	3	N	4					58
							4	9									
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					58

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) //CONT.// 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197743 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13218 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	603	-0-	-17	-0-	79	1	524	3	N	-0-					4
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	75	1	470	3	N	-0-					4

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220102 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254

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	185	-0-	-32	-0-	24	1	161	3	N	-0-					6
11	180	N	118	-0-	-62	-0-	16	1	102	3	N	-0-					6

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON - LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 109428 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469

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-
11	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

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-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	64	1	10	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	7896	-0-	-722	-0-	1039	1	6857	3	N	-0-					4
11	7680	X	7472	-0-	-208	-0-	1032	1	6440	3	N	-0-					4

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101266 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240

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	40640	-0-	-63	-0-	5348	1	35292	3	N	-0-					4
11	38190	X	37618	-0-	-572	-0-	5194	1	32424	3	N	-0-					4

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	20206	-0-	-2889	-0-	2659	1	17547	3	N	-0-					4
11	21690	X	18233	-0-	-3457	-0-	2518	1	15715	3	N	-0-					4

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN) 82381 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WELDER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 102473 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11535 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1076	-0-	-164	-0-	141	1	931	3	N	4					66
							4	9									
*11	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	145	1	907	3	N	1					67
							1	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 10 RRCID -> 262006 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 16097 PERF.12114 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	1919	1	278	3	N	3					9
							3	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	102	-0-	-53	-0-	13	1	89	3	N	-0-					4
11	150	X	30	-0-	-120	-0-	4	1	26	3	N	-0-					4

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1) 82381 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 178155 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12076 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
11	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
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	794	-0-	-942	-0-	104	1	689	3	N	1					20
							1	9									
*11	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	179	1	1120	3	N	-0-					20

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 5 RRCID -> 177642 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9400) 82381 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
JPW ENERGY, L.L.C. 427871
CAMPOS, Z. WELL #: 1 RRCID -> 162035 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9468 - 9476

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	1627	1	10737	3	Y	-0-					4
*11	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	1672	1	10437	3	Y	-0-					4

SEVEN SISTERS, EAST (9500) //CONT.// 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208235 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 6 RRCID -> 264228 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 9830

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-
11	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

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
*11	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	72	1	2411	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

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	4123	-0-	-1023	-0-	823	1	3300	3	Y	-0-					110
11	7080	X	2794	-0-	-4286	-0-	612	1	2180	3	Y	2					112
							2	9									

WELDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 060122 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2568 - 2582

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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO HUMBLE FEE WELL #: 4 RRCID -> 217459 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 12603 PERF. 10026 - 10038

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		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
06		DLQ G-10	6619	-0-	6619	20910	2013	1	4419	3	Y	170	192	1			225
							187	9									
07		DLQ G-10	5675	-0-	5675	26585	1327	1	4220	3	Y	116	195	1			146
							128	9									
08	33820	X	7235	-0-	-26585	-0-	1716	1	5407	3	Y	102	187	1			61
							112	9									
09	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	1584	1	4433	3	Y	112					173
							123	9									
10	7409	X	7049	-0-	-360	-0-	1519	1	5433	3	Y	88	188	1			73
							97	9									
11	6990	X	6481	-0-	-509	-0-	2805	1	3544	3	Y	120					193
							132	9									

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
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		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
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-
11	4530	X	3807	-0-	-723	-0-	1682	1	2125	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
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-
11	11310	X	9378	-0-	-1932	-0-	4144	1	5234	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
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-
*11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	634	1	801	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
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-
11	20400	X	17306	-0-	-3094	-0-	7647	1	9659	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636

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-
11	540	N	455	-0-	-85	-0-	201	1	254	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	5100	X	5029	-0-	-71	-0-	2222	1	2807	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

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
11	14970	X	12539	-0-	-2431	-0-	12539	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
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	20157	-0-	-11339	-0-	387	1	19419	3	N	319	371	1			208
							351	9									
*09	30480	X	26226	-0-	-4254	-0-	400	1	25377	3	N	408	375	1			241
							449	9									
*10	31124	X	27044	-0-	-4080	-0-	414	1	26178	3	N	411	562	1			90
							452	9									
11	29100	X	NO RPT	-0-	-29100	-0-					N	NO RPT					90

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

ROSENTHAL, STANLEY H. 728870
SERNA, R. WELL #: 14 RRCID -> 111620 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864

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
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84

SEVENTY-SIX (FRIO) 82415 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC -A- NCT-12 WELL #: 1 RRCID -> 014198 COMPL. DATE 11/15/1953 TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A

06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	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

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
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				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
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-
11	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

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-
11	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

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
11	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

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-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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
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
11	5040	#	4375	-0-	-665	-0-	4212	2	163	9	N	148	184	1			56

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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
11	4980	X	4067	-0-	-913	-0-	4065	2	2	9	N	2					50

WAGNER OIL COMPANY 891175
MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131463 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14920 - 15230

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FROST TRUST WELL #: 6 RRCID -> 153706 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

DESPAIN, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 160334 COMPL. DATE 09/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	840	X	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST TRUST 29 WELL #: 1 RRCID -> 203510 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST TRUST -17- WELL #: 1 RRCID -> 208834 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	690	X	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (2400) 83754 476 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
WELDER "C" WELL #: 3 RRCID -> 135532 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2951 - 2998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
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	3876	X	3916	-0-	40	40	481	1	3395	2	Y	36	155	1			-0-
							40	9									
*11	2910		3770	-0-	860	900	471	1	3231	2	Y	62					62
							68	9									

SLICK RANCH (YEGUA) 84085 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 113 RRCID -> 172153 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14175 - 14195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMALL COWBOY (LOBO 6) 84204 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 100 RRCID -> 144337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8242 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	81	1	2150	2	N	21	29	1			6
							23	9									

SON OF ZUNI, S. (VXBG) 84602 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 890 RRCID -> 275996 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12707 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	5160	#	3575	-0-	-1585	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-

SOUTH BAY (FRIO K-6) 84703 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 211536 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11702 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	788	1	3784	2	N	4					146
							4	9									
*10	6278		4472	-0-	-1806	-0-	796	1	3666	2	N	9					155
							10	9									
11	2580		3323	-0-	743	743	771	1	2517	2	N	32	165	1			22
							35	9									

SOUTHLAND (QUEEN CITY) 84756 567 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTHLAND WELL #: 65 RRCID -> 170168 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9462 - 9486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE) 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: 6A RRCID -> 014333 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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
11	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

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-
11	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

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-
11	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

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 9 RRCID -> 014334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
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-
11	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
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
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-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
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	#	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	548	R	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	450	#	NO RPT	-0-	-450	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZACO OPERATING, LLC 296672
MONTEMAYOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 239724 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5332 - 5358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RONDE OPERATING, LLC 727051
BARRERA "B" WELL #: 3 RRCID -> 120001 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 5381 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158932 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5344 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
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-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	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-
11	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

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-
11	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

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-
11	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

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-
11	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

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
11	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
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3274					N	NO RPT					-0-

STEDMAN ISLAND 85771 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 142434 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 7940 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

STEDMAN ISLAND(C-1) 85771 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 162686 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 7718 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (C-2) 85771 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 WELL #: 1 RRCID -> 179245 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8768 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3750	#	3457	-0-	-293	-0-	119	1	3308	3	Y	27	31	1			13
							30	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	450	N	381	-0-	-69	-0-	13	1	368	3	Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (C-5) 85771 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 129234 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9189 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

STEDMAN ISLAND (C-6) 85771 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE OF TEXAS 53065 WELL #: 1 RRCID -> 064598 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEDMAN ISLAND (D-6) 85771 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 2 RRCID -> 201452 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148527 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8638 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
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									
11	2460	X	1901	-0-	-559	-0-	49	1	1360	3	Y	447	474	1			270
							492	9									

STATE TRACT 308 WELL #: 1 RRCID -> 261031 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	570	N	136	-0-	-434	-0-	4	1	115	3	Y	15	16	1			13
							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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
*11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	39	1	1083	3	Y	-0-					-0-

STILLMAN (DEEP CONS.) 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 3 RRCID -> 034734 COMPL. DATE 12/03/1964 TOTAL DEPTH 13055 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1592					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 90D RRCID -> 175439 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 5210 - 5460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	15870	X	12982	-0-	-2888	-0-	16	1	12910	2	Y	51	75	1			17
							56	9									
07	19280	X	19280	-0-	-0-	-0-	610	1	18572	2	Y	89	71	1			35
							98	9									
08	18048	X	18048	-0-	-0-	-0-	21	1	17908	2	Y	108	104	1			39
							119	9									
09	17472	X	17472	-0-	-0-	-0-	21	1	17345	2	Y	96	113	1			22
							106	9									
*10	19282	X	17747	-0-	-1535	-0-	22	1	17620	2	Y	95	72	1			45
							105	9									
*11	19285	X	19285	-0-	-0-	-0-	1061	1	18112	2	Y	102	115	1			32
							112	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	20460	X	-0-	-0-	-20460	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
07	20925	X	72	-0-	-20853	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
08	19251	X	14053	-0-	-5198	-0-	470	1	13470	2	Y	103	66	1			37
							113	9									
09	16290	X	14171	-0-	-2119	-0-	460	1	13359	2	Y	320	284	1			73
							352	9									
*10	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	364	1	13636	2	Y	318	241	1			150
							350	9									
*11	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	839	1	14333	2	Y	336	381	1			105
							370	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 513ST RRCID -> 271415 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12118 - 13326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	134730	X	95269	-0-	-39461	-0-	117	1	94177	2	Y	886	1213	1			300
							975	9									
07	109213	X	102725	-0-	-6488	-0-	116	1	101381	2	Y	1116	973	1			443
							1228	9									
08	96751	X	75978	-0-	-20773	-0-	90	1	74995	2	Y	812	962	1			293
							893	9									
09	95280	X	73237	-0-	-22043	-0-	88	1	72357	2	Y	720	849	1			164
							792	9									
*10	95852	X	79404	-0-	-16448	-0-	96	1	78466	2	Y	765	569	1			360
							842	9									
11	92760	X	78578	-0-	-14182	-0-	100	1	77663	2	Y	741	870	1			231
							815	9									

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
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
11	124500	X	89896	-0-	-34604	-0-	89382	2	514	9	Y	467	448	1			242

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
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
11	10080	X	3309	-0-	-6771	-0-	3193	2	116	9	Y	105	101	1			52

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
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
*11	83485	X	83485	-0-	-0-	-0-	83229	2	256	9	Y	233	200	1			106

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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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	10254	-0-	-1743	-0-	1416	1	8828	2	Y	9	7	1				4
						10	9										
11	11490 #	10812	-0-	-678	-0-	1402	1	9400	2	Y	9	10	1				3
						10	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	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

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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

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
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	612					Y	NO RPT					54

SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644

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-
11	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

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-
11	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

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-
11	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

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-
11	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 #: 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
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

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
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1558					Y	NO RPT					7

SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9658 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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 #: 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
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	249 4	1 9	1435	2	Y	4	7	1			6
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
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					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
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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: N 3 RRCID -> 222385 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	9022	X	9022	-0-	-0-	-0-	796 3	1 9	8223	2	Y	3					3
07	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	672 2	1 9	8632	2	Y	2					5
08	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	777 3	1 9	8483	2	Y	3	6	1			2
09	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	687 2	1 9	7567	2	Y	2					4
10	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	699 2	1 9	8219	2	Y	2					6
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
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
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

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
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

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
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-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 3 RRCID -> 223026 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	867					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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
11	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
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-
11	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
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-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					3

SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	16074					Y	NO RPT					60

SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	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
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

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
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
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									
11	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					Y	NO RPT					178

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
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
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108

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
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4114					Y	NO RPT					16

SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	897					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	267					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

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
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
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

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
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

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
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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
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
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					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
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-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	37	1	891	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	48	1	921	2	Y	11	10	1			2
							12	9									
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	41	1	733	2	Y	11	13	1			-0-
							12	9									
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	28	1	802	2	Y	11	9	1			2
							12	9									
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	506	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2730	N	1619	-0-	-1111	-0-	57	1	1360	2	Y	184	148	1			63
							202	9									
07	2697	N	1830	-0-	-867	-0-	77	1	1486	2	Y	243	303	1			3
							267	9									
08	1674	N	1533	-0-	-141	-0-	79	1	1425	2	Y	26	20	1			9
							29	9									
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	56	1	1605	2	Y	19	10	1			18
							21	9									
10	1600	N	1892	-0-	292	292	96	1	1778	2	Y	16	21	1			13
							18	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	292					Y	NO RPT					13

BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	10080	X	9785	-0-	-295	-0-	860	1	8877	2	Y	44					44
							48	9									
07	10416	X	10348	-0-	-68	-0-	745	1	9568	2	Y	32					76
							35	9									
08	10416	X	10160	-0-	-256	-0-	848	1	9261	2	Y	46	96	1			26
							51	9									
09	10080	X	9334	-0-	-746	-0-	774	1	8528	2	Y	29					55
							32	9									
10	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	779	1	9163	2	Y	40					95
							44	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					95

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 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
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-
11	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
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
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
06	4980	X	3805	-0-	-1175	-0-	335	1	3464	2	Y	5					5
							6	9									
07	5146	X	4396	-0-	-750	-0-	317	1	4073	2	Y	5					10
							6	9									
08	5146	X	4777	-0-	-369	-0-	400	1	4370	2	Y	6	13	1			3
							7	9									
09	4980	X	4231	-0-	-749	-0-	352	1	3875	2	Y	4					7
							4	9									
10	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	354	1	4161	2	Y	5					12
							6	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
06	6150	X	5243	-0-	-907	-0-	887	1	4344	2	Y	11	22	1			-0-
							12	9									
07	5952	X	5806	-0-	-146	-0-	878	1	4928	2	Y	-0-					-0-
08	6355	X	5315	-0-	-1040	-0-	938	1	4377	2	Y	-0-					-0-
09	6150	X	4851	-0-	-1299	-0-	643	1	4208	2	Y	-0-					-0-
*10	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	527	1	4657	2	Y	-0-					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT K&H WELL #: 2AE RRCID -> 260273 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10162 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
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
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9505 - 9858

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
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BMT K&H WELL #: 4AE RRCID -> 262424 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068

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-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 22 RRCID -> 263126 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708

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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	190					Y	NO RPT					4

BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282

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-
11	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
BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 281261 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 11498 PERF. 9528 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	6210	X	5977	-0-	-233	-0-	319	1	5589	2	Y	63					147
							69	9									

SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 282575 COMPL. DATE 07/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9066 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	W	100	-0-	100	3142	7	1	93	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
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									
*11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	47	1	309	3	Y	61	70	1			57
							67	9									

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 7 RRCID -> 251149 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

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-
11	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

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	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	795	1	795	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-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

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-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 3 RRCID -> 013442 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4860 - 6070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	780	N	683	-0-	-97	-0-	109	1	574	2	N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 6 RRCID -> 013517 COMPL. DATE 11/21/1956 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4770 - 4790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	3210	X	2615	-0-	-595	-0-	416	1	2199	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 12 RRCID -> 039654 COMPL. DATE 06/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4950 - 4957

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: P123CT RRCID -> 055676 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	DLQ G-10		-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

06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2017 - P/A 06/12/17

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 29 B RRCID -> 140927 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6554 - 6566

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3660	X	2956	-0-	-704	-0-	287 8	1 9	2661	2	Y	7	9	1			5
07	3596	X	3097	-0-	-499	-0-	279 7	1 9	2811	2	Y	6	5	1			6
08	3441	X	2835	-0-	-606	-0-	276 6	1 9	2553	2	Y	5	8	1			3
09	3330	X	2401	-0-	-929	-0-	259 7	1 9	2135	2	Y	6	5	1			4
10	3441	X	3066	-0-	-375	-0-	268 4	1 9	2794	2	Y	4	4	1			4
11	3000	X	1577	-0-	-1423	-0-	213 1	1 9	1363	2	Y	1					5

KING RANCH STRATTON WELL #: A 88 RRCID -> 157495 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393

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-
*11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	96	1	507	2	Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 89 RRCID -> 158242 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	T. A.		725	-0-	725	725	115	1	610	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 94DF RRCID -> 160129 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P241 RRCID -> 160484 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6420 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
11	960	N	845	-0-	-115	-0-	134	1	711	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: A 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
11	630	N	420	-0-	-210	-0-	67	1	353	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P283 RRCID -> 171577 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7496 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	201	1	1286	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P284 RRCID -> 173850 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2610	N	1584	-0-	-1026	-0-	214	1	1369	2	Y	1					5
							1	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P285 RRCID -> 176901 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7495 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P286 RRCID -> 178533 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7658 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
*11	3000	N	3815	-0-		815	815	512	1	3278	2	Y	23					71
								25	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P288 RRCID -> 214696 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8202 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
11	3150	X	1426	-0-		-1724	-0-	191	1	1225	2	Y	9					148
								10	9									

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. GAS	(I) 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	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P289 RRCID -> 215426 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 #: P292 RRCID -> 224325 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 9392 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
06	1350	N	312	-0-	-1038	-0-	30	1	278	2	Y	4	11	1			3
							4	9									
07	992	N	531	-0-	-461	-0-	47	1	477	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	157	1	1445	2	Y	18	14	1			10
							20	9									
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	131	1	1080	2	Y	14	14	1			10
							15	9									
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	85	1	888	2	Y	10	12	1			8
							11	9									
11	1560	N	1376	-0-	-184	-0-	185	1	1187	2	Y	4					12
							4	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P290 RRCID -> 227226 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1980	N	1687	-0-	-293	-0-	124	1	1155	2	Y	371	187	1			349
							408	9									
07	1829	N	1554	-0-	-275	-0-	113	1	1138	2	Y	275	383	1			241
							303	9									
08	1829	N	1323	-0-	-506	-0-	121	1	1118	2	Y	76	195	1			122
							84	9									
09	1680	N	1443	-0-	-237	-0-	147	1	1210	2	Y	78	170	1			30
							86	9									
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	132	1	1380	2	Y	103	90	1			43
							113	9									
*11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	176	1	1124	2	Y	80	49	1			74
							88	9									

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
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									
*11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	180	1	1152	2	Y	194	127	1			180
							213	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P801 RRCID -> 262507 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	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 #: P841 RRCID -> 267432 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11064 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3240	X	719	-0-	-2521	-0-	96	1	612	2	Y	10	18	1			9
							11	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P863 RRCID -> 270329 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10292 - 10394

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	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

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-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A936 RRCID -> 281562 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. N/A

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-
11	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

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-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
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
11	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

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONDRON, L. G. WELL #: 2 U RRCID -> 034632 COMPL. DATE 11/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONDROM, L. G. WELL #: 2 L RRCID -> 034633 COMPL. DATE 11/06/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNION CENTRAL "B" WELL #: 19 RRCID -> 093385 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8024 - 8040

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	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRYDEN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 013437 COMPL. DATE 09/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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	2316	-0-	-1218	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
*11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 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
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	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-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

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	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 013458 COMPL. DATE 09/14/1946 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635

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	3100	N	3554	-0-	454	12233	1777	1	1777	3	N	-0-					-0-
11	2340	N	NO RPT	-0-	-2340	9893					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667

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	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 013463 COMPL. DATE 09/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822

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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	428	1	428	3	N	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 1 RRCID -> 013502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110

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	3100	N	3116	-0-	16	310	1558	1	1558	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 013531 COMPL. DATE 11/24/1955 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 3820 - 4080

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 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
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	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	3100	N	2392	-0-	-708	92732	2392	3			N	-0-					-0-
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	90992					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
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	3100	N	4406	-0-	1306	19038	2203	1	2203	3	N	-0-					-0-
11	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	16428					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5342 - 5503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	3286	-0-	186	12622	1643	1	1643	3	N	-0-					-0-
11	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	10072					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
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	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-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
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	818	-0-	-19	-0-	818	3			N	-0-					-0-
*11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 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
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	3100	N	3642	-0-	542	3402	1821	1	1821	3	N	-0-			-0-
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	1152					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 116 RRCID -> 049109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476

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	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	1097	1	1097	3	N	-0-			-0-
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 66 RRCID -> 051701 COMPL. DATE 11/25/1971 TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A

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	3100	N	12470	-0-	9370	386553	6235	1	6235	3	N	-0-			-0-
11	2760	N	NO RPT	-0-	-2760	383793					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

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	320	-0-	-21	-0-	160	1	160	3	N	-0-			-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 89 RRCID -> 058853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802

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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	355	1	355	3	N	-0-			-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 121 RRCID -> 064011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090

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	3100	N	6332	-0-	3232	120433	3166	1	3166	3	N	-0-			-0-
11	2250	N	NO RPT	-0-	-2250	118183					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 122 RRCID -> 065040 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634

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	462	-0-	-127	-0-	231	1	231	3	N	-0-			-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 79 RRCID -> 068869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE, W.T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081836 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
*11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 37 RRCID -> 081930 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 2 J RRCID -> 083631 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	956	-0-	-5	-0-	956	3			N	-0-					-0-
*11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 141 RRCID -> 084377 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	24	-0-	-7	-0-	12	1	12	3	N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
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	982	-0-	-41	-0-	491	1	491	3	N	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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
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	976	-0-	-16	-0-	488	1	488	3	N	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-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 #: 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 108506 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 13 RRCID -> 110761 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	645	1	645	3	N	-0-					-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -A- WELL #: 17 RRCID -> 112720 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1852	-0-	-473	-0-	926	1	926	3	N	-0-					-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

DRYDEN, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 113351 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 163 RRCID -> 113987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	110	-0-	-14	-0-	55	1	55	3	N	-0-					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 4 RRCID -> 114964 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6549 - 6559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
*11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 7 RRCID -> 118052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7478 PERF. 5450 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
*11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 118480 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5570 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	218	3	N	-0-					-0-
*11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	3	N	-0-					-0-

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
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	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
*11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 157 RRCID -> 123490 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 6808 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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	1249	-0-	-115	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	3100	N	1428	-0-	-1672	3683	25	1	1403	3	N	-0-					-0-
*11	3000	N	1534	-0-	-1466	2217	35	1	1499	3	N	-0-					-0-

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
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	546	-0-	-74	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
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	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
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	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRYDEN, J.W. WELL #: 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
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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

WOFFORD, BUSH -B- WELL #: 3 RRCID -> 126829 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941

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	3100	N	3030	-0-	-70	25	3030	3			N	-0-					-0-
*11	2976	N	2951	-0-	-25	-0-	2951	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 12 RRCID -> 127037 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152

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	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 178 RRCID -> 127595 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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

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	3100	N	2560	-0-	-540	5855	1280	1	1280	3	N	-0-					-0-
11	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	3905					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY -B- WELL #: 9 RRCID -> 127821 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823

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	1438	-0-	-19	-0-	719	1	719	3	N	-0-					-0-
11	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH - WOFFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 128017 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955

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	784	-0-	-177	-0-	784	3			N	-0-					-0-
*11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 11 RRCID -> 128131 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154

	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
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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
*11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 128192 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882

	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
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	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-

JONES, MRS. EVA M. WELL #: 5 RRCID -> 128385 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116

	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
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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 194 RRCID -> 128571 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1822	-0-	-472	-0-	911	1	911	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 188 RRCID -> 128756 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937

	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
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	674	N	674	-0-	-0-	-0-	337	1	337	3	N	-0-					-0-
11	510	N	NO RPT	-0-	-510	-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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 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
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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 D RRCID -> 130048 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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	228	-0-	-175	-0-	114	1	114	3	N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G.P. WELL #: 185 F RRCID -> 130439 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 18 RRCID -> 130618 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276

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	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-			-0-
*11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 176 RRCID -> 130697 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 205 RRCID -> 130698 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593

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	1022	-0-	-311	-0-	511	1	511	3	N	-0-			-0-
11	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 195 RRCID -> 130705 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658

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	116	-0-	-194	-0-	116	3			N	-0-			-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 148 RRCID -> 130719 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404

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	3100	N	4356	-0-	1256	89518	2178	1	2178	3	N	-0-			-0-
11	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	86818					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

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
*11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 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
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	1171	-0-	-7	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
*11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 21 RRCID -> 130901 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: 8 RRCID -> 131808 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6111 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. WELL #: 28 RRCID -> 131809 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 18 F RRCID -> 131939 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 8 RRCID -> 131989 COMPL. DATE 08/17/1996 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 5319 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BUTTS, J.B. WELL #: 10 RRCID -> 133008 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	204	N	204	-0-	-0-	-0-	4	1	200	3	N	-0-			-0-
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	181	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 10 RRCID -> 133018 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668

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	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-			-0-
*11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 6 T RRCID -> 133020 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700

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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-			-0-
*11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 2 RRCID -> 133138 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	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

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	3100	N	6054	-0-	2954	37334	3027	1	3027	3	N	-0-			-0-
11	2880	N	NO RPT	-0-	-2880	34454					N	NO RPT			-0-

RIVERS -A- WELL #: 19 D RRCID -> 133359 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	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

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	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	1502	1	1502	3	N	-0-			-0-
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
S.A.J.S.L.B. WELL #: 3 RRCID -> 133643 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5230 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 12 RRCID -> 133660 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 197 RRCID -> 133704 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6364 - 7342

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	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 106 RRCID -> 133796 COMPL. DATE 02/18/1990 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 133868 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 5574 - 6193

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 3 RRCID -> 133927 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466

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	2148	-0-	-239	-0-	1074	1	1074	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134330 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064

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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY "B" WELL #: 8 RRCID -> 134359 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	1460	1	1460	3	N	-0-					-0-
11	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-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
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	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	517	1	517	3	N	-0-					-0-
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-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
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	242	-0-	-6	-0-	4	1	238	3	N	-0-					-0-
*11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	7	1	284	3	N	-0-					-0-

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
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	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	747	1	747	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-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
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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-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
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	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	544	1	544	3	N	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-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
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	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 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
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	862	-0-	-37	-0-	431	1	431	3	N	-0-			-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 213 RRCID -> 136827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 6538

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	346	-0-	-212	-0-	173	1	173	3	N	-0-			-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-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

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	3100	N	1991	-0-	-1109	39350	1991	3			N	-0-			-0-
*11	3000	N	1832	-0-	-1168	38182	1832	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 214 RRCID -> 138291 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610

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	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	3337	1	3337	3	N	-0-			-0-
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 216 RRCID -> 138295 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752

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	3100	N	5824	-0-	2724	41107	2912	1	2912	3	N	-0-			-0-
11	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	39307					N	NO RPT			-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 138421 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982

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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-

TEXON ROYALITY CO. WELL #: 5 C RRCID -> 139912 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 217 RRCID -> 143623 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5692 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	865	1	865	3	N	-0-			-0-
11	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 218 RRCID -> 143748 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 220 RRCID -> 144075 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812

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	3100	N	1975	-0-	-1125	215679	1975	3			N	-0-			-0-
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	214629					N	NO RPT			-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 13 RRCID -> 144975 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510

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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	3	N	-0-			-0-
*11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	139	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 228 RRCID -> 146678 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 227 RRCID -> 147157 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629

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	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	1184	1	1184	3	N	-0-			-0-
11	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 223 RRCID -> 147397 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291

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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-			-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 233 RRCID -> 148913 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1072	-0-	-106	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 189 RRCID -> 148954 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	144	-0-	-1344	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 226 RRCID -> 149062 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	2198	-0-	-902	24895	1099	1	1099	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	23425					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 238-F RRCID -> 149765 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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
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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	128	1	128	3	N	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-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
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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	21	1	21	3	N	-0-					-0-
11	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 224 RRCID -> 150534 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
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	3100	N	6316	-0-	3216	53728	3158	1	3158	3	N	-0-					-0-
11	2970	N	NO RPT	-0-	-2970	50758					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
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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	296	1	296	3	N	-0-					-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 241 RRCID -> 160201 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	210	1	210	3	N	-0-					-0-
11	2	N	NO RPT	-0-	-2	-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
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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	94	1	94	3	N	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
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	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	839	1	839	3	N	-0-					-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
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	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 245 RRCID -> 161156 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	924	1	924	3	N	-0-			-0-
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-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
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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	20	1	20	3	N	-0-			-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 243 RRCID -> 161417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	487	-0-	-1404	-0-	487	3			N	-0-			-0-
11	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 249 RRCID -> 161785 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	4810	-0-	1710	22390	2405	1	2405	3	N	-0-			-0-
11	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	20500					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
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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	263	1	263	3	N	-0-			-0-
11	390	N	NO RPT	-0-	-390	-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
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	3100	N	3126	-0-	26	124	1563	1	1563	3	N	-0-			-0-
11	2220	N	NO RPT	-0-	-2220	-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
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	1012	-0-	-42	-0-	506	1	506	3	N	-0-			-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

WARDNER, G. P. WELL #: 256 RRCID -> 164077 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	38	-0-	-55	-0-	19	1	19	3	N	-0-					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
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	648	-0-	-3	-0-	324	1	324	3	N	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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
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	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	589	1	589	3	N	-0-					-0-
11	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 260 RRCID -> 166788 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	4506	-0-	1406	14994	2253	1	2253	3	N	-0-					-0-
11	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	12594					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
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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
*11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 263 RRCID -> 174341 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	NO RPT	-0-	-4	-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
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	3100	N	209	-0-	-2891	53047	209	3			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	52897					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

CAGE, W. T. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175449 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
*11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 234 D RRCID -> 175596 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632

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	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	563	1	563	3	N	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

BERTRAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 175674 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878

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	1325	-0-	-194	-0-	134	1	1191	3	N	-0-					-0-
*11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	112	1	982	3	N	-0-					-0-

GRUENE, O. A. WELL #: 25 RRCID -> 175676 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 268 RRCID -> 176252 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166

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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 17 RRCID -> 176360 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206

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	369	-0-	-158	-0-	7	1	362	3	N	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	8	1	322	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 16 RRCID -> 180508 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258

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	2682	-0-	-139	-0-	1341	1	1341	3	N	-0-					-0-
11	2130	N	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 5 RRCID -> 180516 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
*11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-

KEESE WELL #: 1 RRCID -> 181646 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968

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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 298 RRCID -> 182754 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSLEY-DRYDEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182793 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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

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	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	3198	1	3198	3	N	-0-					-0-
11	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 183464 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550

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	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

CAGE WELL #: C 2 RRCID -> 183850 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830

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	3100	N	2022	-0-	-1078	123831	2022	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	2107	-0-	-893	122938	2107	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G.P. WELL #: 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
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	853	-0-	-170	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 277 RRCID -> 189665 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620

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	490	-0-	-6	-0-	245	1	245	3	N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 202 D RRCID -> 194240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5652 - 6306

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 311 RRCID -> 197027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570

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	3100	N	4332	-0-	1232	15962	2166	1	2166	3	N	-0-					-0-
11	2730	N	NO RPT	-0-	-2730	13232					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 313 RRCID -> 197706 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014

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	3100	N	3458	-0-	358	6414	1729	1	1729	3	N	-0-					-0-
11	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	3714					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 312 RRCID -> 199156 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551

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	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	1038	1	1038	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 320 RRCID -> 200293 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552

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	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	4072	1	4072	3	N	-0-					-0-
11	3900	X	NO RPT	-0-	-3900	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
U.C.L.I. WELL #: 19 RRCID -> 200294 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	590	-0-	-216	-0-	295	1	295	3	N	-0-			-0-
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-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
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	3100	N	4242	-0-	1142	15754	2121	1	2121	3	N	-0-			-0-
11	2430	N	NO RPT	-0-	-2430	13324					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
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	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	1057	1	1057	3	N	-0-			-0-
11	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 321 RRCID -> 201235 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	577	1	577	3	Y	-0-			-0-
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-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
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	3100	N	4596	-0-	1496	16812	2298	1	2298	3	N	-0-			-0-
11	2880	N	NO RPT	-0-	-2880	13932					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
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	3100	N	4432	-0-	1332	11376	2216	1	2216	3	N	-0-			-0-
11	2550	N	NO RPT	-0-	-2550	8826					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
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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	8	1	437	3	N	-0-			-0-
*11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	10	1	417	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 319 RRCID -> 202139 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	845	1	845	3	N	-0-			-0-
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-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
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	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	3129	1	3129	3	N	-0-			1
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT			1

WARDNER, G. P. WELL #: 326 RRCID -> 203064 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1588	-0-	-458	-0-	794	1	794	3	N	-0-			-0-
11	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 324 RRCID -> 203226 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	658	1	658	3	N	-0-			-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 325 RRCID -> 203241 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 203516 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	384	-0-	-81	-0-	7	1	377	3	N	-0-			-0-
11	330	N	293	-0-	-37	-0-	7	1	286	3	N	-0-			-0-

WARDNER G. P WELL #: 230 F RRCID -> 203536 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRYDEN, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 204118 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1117	-0-	-30	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
*11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 327 RRCID -> 204120 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	126	1	126	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 318 RRCID -> 204257 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	4350	-0-	1250	9616	2175	1	2175	3	N	-0-					-0-
11	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	6946					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 328 RRCID -> 204441 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	572	1	572	3	N	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-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
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	640	-0-	-104	-0-	320	1	320	3	N	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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
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	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	1282	1	1282	3	N	-0-					-0-
11	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-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
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	428	-0-	-99	-0-	214	1	214	3	N	-0-					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WARDNER G.P. WELL #: 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
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	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	3692	1	3692	3	N	-0-			-0-
11	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 335 RRCID -> 206010 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	572	1	572	3	N	-0-			-0-
11	810	N	NO RPT	-0-	-810	-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
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	5318	-0-	2218	66073	2659	1	2659	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	NO RPT	-0-	-3000	63073					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 336 RRCID -> 206079 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 334 RRCID -> 206459 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	4305	1	4305	3	N	-0-			-0-
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 339 RRCID -> 206626 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	3520	-0-	420	9168	1760	1	1760	3	N	-0-			-0-
11	2490	N	NO RPT	-0-	-2490	6678					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 338 RRCID -> 206689 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	5061	1	5061	3	N	-0-			-0-
11	5010	X	NO RPT	-0-	-5010	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY WELL #: 19 RRCID -> 207924 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1688	-0-	-141	-0-	844	1	844	3	N	-0-			-0-
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 270 RRCID -> 208059 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1886	-0-	-5	-0-	943	1	943	3	N	-0-			-0-
11	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 340 RRCID -> 208217 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	3288	1	3288	3	N	-0-			-0-
11	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 344 RRCID -> 208753 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	1724	-0-	-1252	-0-	862	1	862	3	N	-0-			-0-
11	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-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
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	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	771	1	771	3	N	-0-			-0-
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-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
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	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	700	1	700	3	N	-0-			-0-
11	870	N	NO RPT	-0-	-870	-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
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	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-			-0-
*11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY WELL #: 21 RRCID -> 209193 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3100	N	4592	-0-	1492	21460	2296	1	2296	3	N	-0-					-0-
11	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	18760					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
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	3100	N	3596	-0-	496	13666	1798	1	1798	3	N	-0-					-0-
11	2820	N	NO RPT	-0-	-2820	10846					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
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	3100	N	4958	-0-	1858	43547	2479	1	2479	3	N	-0-					-0-
11	2820	N	NO RPT	-0-	-2820	40727					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 22 RRCID -> 210053 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	918	-0-	-12	-0-	459	1	459	3	N	-0-					-0-
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 341 RRCID -> 211334 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 71 RRCID -> 214179 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 355 RRCID -> 219644 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	938	1	938	3	N	-0-					-0-
11	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CAGE W. T. A WELL #: 4 RRCID -> 223758 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

WARDNER G.P. WELL #: 136 RRCID -> 226982 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652

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	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	3688	1	3688	3	N	-0-					-0-
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 25 RRCID -> 229018 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5572 - 6611

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	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	1243	1	1243	3	N	-0-					-0-
11	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					-0-

U.C.L.I. WELL #: 20 RRCID -> 229041 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6646 - 5988

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	1248	-0-	-23	-0-	624	1	624	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 229972 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7012 - 7026

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	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-

DRYDEN WELL #: 18 RRCID -> 230509 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6734 - 7242

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	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
*11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 21 RRCID -> 231975 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5230 - 6524

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	1018	-0-	1018	15198	509	1	509	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15198					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BUTTS, J. B. WELL #: RRCID -> 239125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10150 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 133 RRCID -> 240185 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	132	1	132	3	N	-0-					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 16 RRCID -> 242891 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6149 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	85	-0-	-163	-0-	2	1	83	3	N	-0-					-0-
11	180	N	80	-0-	-100	-0-	2	1	78	3	N	-0-					-0-

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
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	1135	-0-	-12	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
*11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 74 RRCID -> 260472 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6212 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	207	-0-	-723	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	780	N	155	-0-	-625	-0-	155	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 75 RRCID -> 261029 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6390 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 76 RRCID -> 261067 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5856 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J S ET AL WELL #: 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
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	2	-0-	-742	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 6 RRCID -> 268194 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-

STRATTON (G-29-3) 86508 404 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUENE, O. A. WELL #: 4 RRCID -> 199275 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 5336 - 6154

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	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

STRATTON (GOLIAD) 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
UNTERBRINK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 255210 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 600 PERF. 455 - 458

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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

UCLI WELL #: B 21 RRCID -> 255486 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459

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	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
*10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (GOLIAD) //CONT.// 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ELLIFF, MABEL WELL #: A 13 RRCID -> 165064 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1088 - 1092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
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	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14059 08/15/2017

STUDEBAKER (LOWER FRIO) 86805 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
STUDEBAKER, JAMES R. WELL #: 1 RRCID -> 203187 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14124 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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									
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					125

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (STRAY 3000) 87039 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
LTS OIL & GAS 511745
FLORES, FEBRONIO WELL #: 1 RRCID -> 047073 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L) 87039 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EL PINTO OPERATING, INC. 247090
RIVERA, ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 170955 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RICHARDS, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 199384 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*11	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	189	1	547	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERA, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 126235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	239	-0-	239	239	239	2			Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	297	-0-	297	536	297	2			Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	224	-0-	224	760	224	2			Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	760					Y	NO RPT					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 3 RRCID -> 273008 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5000 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065) 87039 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 10 RRCID -> 262472 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5158 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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
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
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

SUN 87122 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GEO. H. SPEER WELL #: 26 RRCID -> 277036 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4019 - 4022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTALVO, N. R. WELL #: 44 RRCID -> 062767 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (D-1 B) 87122 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 25 RRCID -> 256495 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 4790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	965	2	73	9	Y	66					132

SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 27 RRCID -> 256496 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-2-B) 87122 207 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C.M. -A- WELL #: 9 RRCID -> 145552 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4774 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (D-3-D) 87122 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 8 RRCID -> 066290 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 4968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTALVO, I. V. -A- WELL #: 19 RRCID -> 258744 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					17

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 40 RRCID -> 260037 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 39 RRCID -> 260199 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 4590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (D-4) //CONT.// 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 42 RRCID -> 260529 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4559 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N.R. WELL #: 37 RRCID -> 081671 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 4778 - 4795

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	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
11	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTALVO, N.R. WELL #: 23F RRCID -> 155798 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4733 - 4741

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTALVO, N. R. WELL #: 57 RRCID -> 177498 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5021 - 5026

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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-
11	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
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
11	5520	#	4749	-0-	-771	-0-	4737	2	12	9	Y	11					94

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
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
*11	4491	R	4491	-0-	-0-	-0-	4479	2	12	9	Y	11					154

SUN (6550 VICKSBURG) 87122 915 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 26 RRCID -> 163655 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4582 - 4778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 29 RRCID -> 266026 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, EAST (G-39) 87123 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PENA, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252012 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6412 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (C-2-A) 87124 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 31 RRCID -> 138830 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 4552 - 4559

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SUN, NORTH (C-3-A) 87124 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
AMANDA MCKINNEY WELL #: 34 RRCID -> 275620 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4140 - 4148

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11 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
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 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-
11 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
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11 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
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 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
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-
11 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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
11	3300	#	2766	-0-	-534	-0-	2766	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, D. WELL #: 6 RRCID -> 060445 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN, NORTH (GARZA) //CONT.// 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 27 RRCID -> 060468 COMPL. DATE 11/28/1974 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 130461 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4252 - 4293

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
11	3090	#	3040	-0-	-50	-0-	3040	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

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-
11	1560		-0-	-0-	-1560	-0-					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

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
*11	3000	N	2661	-0-	-339	329	2631	2	30	9	N	27	185	1			56

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

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SUN, NORTH (6070) 87124 891 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 59 RRCID -> 282653 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6161 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		5866	-0-	5866	5866	5800	2	66	9	Y	60	60	1			-0-
09	4644		-0-	-0-	-4644	1222					N	-0-					-0-
*10	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	1222					N	-0-					-0-
11	5160		NO RPT	-0-	-5160	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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 10/27/2017 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6429 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	16788	X	16788	-0-	-0-	-0-	16687	2	101	9	Y	92	81	1			17

SUN, NORTH (6340) //CONT.// 87124 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 55 RRCID -> 282018 COMPL. DATE 02/21/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6361 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	28230	X	24850	-0-	-3380	-0-	24723	2	127	9	Y	115	109	1			23

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

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
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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	591	-0-	-60	-0-	565	2	26	9	N	24	194	1			32
*11	625	X	625	-0-	-0-	-0-	594	2	31	9	N	28					60

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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-BIRD (QUEEN CITY) 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173300 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9488 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	2280	N	2195	-0-	-85	-0-	104	1	1980	3	Y	101	109	1			26
							111	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174010 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	4890	X	4778	-0-	-112	-0-	232	1	4435	3	Y	101	109	1			26
							111	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
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									
*11	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	129	1	2456	3	Y	69	73	1			18
							76	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
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									
*11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	59	1	1123	3	Y	34	36	1			9
							37	9									

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180274 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9548 - 9607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
11	4050	X	3999	-0-	-51	-0-		195	1	3719	3	Y	77	83	1			20
								85	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-						Y	-0-					-0-

CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183371 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	81	N	81	-0-	-0-	-0-		4	1	74	3	Y	3	6	1			3
								3	9									

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2850	N	2834	-0-	-16	-0-	135	1	2588	3	Y	101	109	1			26
							111	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	53	1	1017	3	Y	4	4	1			1
							4	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
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
11	780	N	733	-0-	-47	-0-	87	1	646	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
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									
*11	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	169	1	1250	2	N	10					94
							11	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	15390	X	13400	-0-	-1990	-0-	1045	1	12139	2	Y	196	170	1			82
							216	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "B" WELL #: 2 RRCID -> 208311 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8586 - 8717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	523	1	7531	2	Y	103	95	1			22
							113	9									
07	8990	X	8972	-0-	-18	-0-	648	1	8190	2	Y	122	142	1			2
							134	9									
08	12679	X	8428	-0-	-4251	-0-	618	1	7688	2	Y	111	95	1			18
							122	9									
09	12270	X	6806	-0-	-5464	-0-	514	1	6198	2	Y	85	66	1			37
							94	9									
10	10137	X	9568	-0-	-569	-0-	699	1	8714	2	Y	141	144	1			34
							155	9									
11	8670	X	7887	-0-	-783	-0-	615	1	7145	2	Y	115	100	1			49
							127	9									

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
06	570	N	503	-0-	-67	-0-	32	1	464	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	41	1	523	2	Y	8	9	1			1
							9	9									
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	46	1	568	2	Y	8	7	1			2
							9	9									
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	37	1	450	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	44	1	554	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
11	600	N	516	-0-	-84	-0-	40	1	467	2	Y	8	7	1			4
							9	9									

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
06	5370	X	3843	-0-	-1527	-0-	246	1	3543	2	Y	49	50	1			44
							54	9									
07	5549	X	5476	-0-	-73	-0-	396	1	4999	2	Y	74	87	1			31
							81	9									
08	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	417	1	5181	2	Y	74	64	1			41
							81	9									
09	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	327	1	3949	2	Y	55	42	1			54
							61	9									
10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	301	1	3748	2	Y	60	65	1			49
							66	9									
*11	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	393	1	4567	2	Y	74	64	1			59
							81	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	4770	X	4227	-0-	-543	-0-	271	1	3897	2	Y	54	55	1			14
							59	9									
07	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	360	1	4547	2	Y	66	77	1			3
							73	9									
08	4836	X	4700	-0-	-136	-0-	345	1	4287	2	Y	62	53	1			12
							68	9									
09	4230	X	3804	-0-	-426	-0-	287	1	3464	2	Y	48	37	1			23
							53	9									
10	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	370	1	4615	2	Y	74	79	1			18
							81	9									
11	4680	X	4383	-0-	-297	-0-	342	1	3971	2	Y	64	56	1			26
							70	9									

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
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									
11	13410	X	12376	-0-	-1034	-0-	971	1	11278	2	Y	115	111	1			33
							127	9									

LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	95	1	705	2	Y	-0-					18

SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	103	1	1198	2	Y	19	17	1			17
							21	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	4350	X	2593	-0-	-1757	-0-	203	1	2364	2	Y	24	23	1			13
							26	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2400	N	2263	-0-	-137	-0-	176	1	2050	2	Y	34	29	1			17
							37	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
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									
11	3660	X	3369	-0-	-291	-0-	339	1	2995	2	Y	32	33	1			23
							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
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									
*11	930	N	742	-0-	-188	-0-	58	1	673	2	Y	10	9	1			5
							11	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	15300	X	13001	-0-	-2299	-0-	1309	1	11554	2	Y	125	128	1			106
							138	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 4 RRCID -> 215177 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8354 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	370	1	4294	2	Y	43	42	1			2
							47	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	117	1	1363	2	Y	22	19	1			13
							24	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
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									
11	2610	N	2129	-0-	-481	-0-	166	1	1929	2	Y	31	27	1			16
							34	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	337	1	947	2	Y	4					43
							4	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
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
*11	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	281	1	2079	2	N	-0-					122

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 11 RRCID -> 274423 COMPL. DATE 05/25/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8620 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2310	X	2093	-0-	-217	-0-	163	1	1896	2	N	31	27	1			89
							34	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
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									
*11	270	N	193	-0-	-77	-0-	15	1	176	2	N	2	2	1			44
							2	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
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									
*11	2040	N	1940	-0-	-100	-0-	195	1	1725	2	N	18	19	1			92
							20	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP. E WELL #: 12 RRCID -> 275978 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8666 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1170	X	1165	-0-	-5	-0-	91	1	1055	2	N	17	15	1			61
							19	9									

RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217404 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6522 - 6772

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
11	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

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-
11	DLQ G-10		305	-0-	305	1274	12	1	293	2	Y	-0-					-0-

DONNELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 229978 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7214 - 7332

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
*11	988	X	988	-0-	-0-	-0-	980	2	8	9	N	7	185	1			144

MAURICIO GONZALEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 6330

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
*11	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	64	1	1542	2	N	-0-					27

GUTIERREZ WELL #: 6 RRCID -> 233584 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6982 - 7134

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
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 234479 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6392 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	47	1	1138	2	N	-0-					27

GUTIERREZ WELL #: 5 RRCID -> 235477 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6864 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-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
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
*11	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					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
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
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
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
*11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3671	2	133	9	N	121	183	1			142

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
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
*11	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					182

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
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
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
*11	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5055	2	40	9	N	36					104

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
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-
*11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	22	1	1238	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
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
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015 - P/A 09-30-2015

COWRIE ENERGY LLC 183056
BELL, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 014539 COMPL. DATE 01/27/1962 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	6180	X	5420	-0-	-760	-0-	5372	2	48	9	Y	44					157

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 U RRCID -> 014509 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	66	1	961	3	Y	25	28	1			7
							28	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 M RRCID -> 014530 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 L RRCID -> 014535 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	76	1			15

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
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									
*11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	104	1	1519	3	Y	51	50	1			12
							56	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
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-
*11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	45	1	656	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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
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									
*11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	103	1	1900	3	Y	42	40	1			12
							46	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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									
*11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	79	1	1451	3	Y	3	4	1			2
							3	9									

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 146572 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 5100

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-
11	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

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-
11	1590	N	766	-0-	-824	-0-	49	1	717	3	Y	-0-					-0-

VOLZ, FRED WELL #: 3 RRCID -> 160590 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840

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									
11	3930	X	3500	-0-	-430	-0-	224	1	3265	3	Y	10					59
							11	9									

ROY C. PAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162823 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	450	X	247	-0-	-203	-0-	16	1	231	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
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-
11	510	N	130	-0-	-380	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025

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-
*11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	102	1	1483	3	Y	-0-					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 174685 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

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-
*11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	66	1	964	3	Y	25					25
							28	9									

FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175815 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 4 RRCID -> 182921 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7332 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	28 9	1 9	381	3	Y	8	9	1			1
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	395	2	Y	2	3	1			-0-
08	341	N	228	-0-	-113	-0-	17	1	211	3	Y	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	31	1	366	3	Y	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	282	3	Y	-0-					-0-
*11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	26	1	377	3	Y	-0-					-0-

A. LONGORIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183936 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	36	1	545	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	43 3	1 9	605	3	Y	3	2	1			1
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	45 6	1 9	708	3	Y	5	5	1			1
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	32 7	1 9	545	3	Y	6	5	1			2
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	44 8	1 9	654	3	Y	7	7	1			2
*11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	36 6	1 9	664	3	Y	5	6	1			1

CHESTNUT, F. E. WELL #: 5 RRCID -> 185848 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	71 50	1 9	957	3	Y	45	47	1			10
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	63 12	1 9	949	2	Y	11	15	1			6
08	992	N	770	-0-	-222	-0-	53 35	1 9	682	3	Y	32	33	1			5
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	78 42	1 9	934	3	Y	38	29	1			14
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	87 45	1 9	1040	3	Y	41	41	1			14
*11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	60 67	1 9	875	3	Y	61	62	1			13

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	3	3	9	Y	3					10

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194223 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410

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-
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 C RRCID -> 199823 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE. W WELL #: 37 RRCID -> 200416 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930

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-
*11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	35	1	506	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 38 RRCID -> 203108 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775

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-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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									
*11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	144	1	2106	3	Y	18	25	1			9
							20	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 42 RRCID -> 206846 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938

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									
*11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	45	1	663	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 44 RRCID -> 208347 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7309 - 7917

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									
*11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	258	3	Y	18	23	1			4
							20	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
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									
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	270	3	Y	14	17	1			3
							15	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 47 RRCID -> 221575 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5988 - 6060

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-
11	1920	X	734	-0-	-1186	-0-	47	1	687	3	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 4WI RRCID -> 224898 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4697 - 4730

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-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	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

06	960	X	854	-0-	-106	-0-	50 43	1 9	761	3	N	39	44	1			11
07	1054	X	901	-0-	-153	-0-	57 45	1 9	799	3	N	41	38	1			14
08	1054	X	674	-0-	-380	-0-	38 37	1 9	599	3	N	34	39	1			9
09	1020	X	833	-0-	-187	-0-	43 46	1 9	744	3	N	42	34	1			17
10	992	X	763	-0-	-229	-0-	46 48	1 9	669	3	N	44	45	1			16
11	870	X	753	-0-	-117	-0-	38 19	1 9	696	3	N	17	27	1			6

PAGE,R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237378 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9455 - 9968

06	480	N	170	-0-	-310	-0-	9 25	1 9	136	3	N	23	26	1			5
07	341	N	143	-0-	-198	-0-	8 26	1 9	109	3	N	24	22	1			7
08	217	N	111	-0-	-106	-0-	5 22	1 9	84	3	N	20	23	1			4
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	7 28	1 9	120	3	N	25	20	1			9
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	7 29	1 9	101	3	N	26	27	1			8
11	120	N	56	-0-	-64	-0-	3 11	1 9	42	3	N	10	16	1			2

EVERTT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237472 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 8545 - 8550

06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	200 40	1 9	3045	3	N	36	41	1			13
07	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	230 42	1 9	3260	3	N	38	35	1			16
08	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	160 35	1 9	2506	3	N	32	37	1			11
09	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	249 44	1 9	4266	3	N	40	32	1			19
10	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	199 45	1 9	2932	3	N	41	43	1			17
*11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	163 55	1 9	2998	3	N	50	52	1			15

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
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									
*11	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	283	1	4126	3	N	81	68	1			13
							89	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 57 RRCID -> 242175 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 6645 - 8285

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-
*11	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	74	1	1079	3	N	40	33	1			7
							44	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 62 RRCID -> 243688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 6367 - 8465

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 59 RRCID -> 245377 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896

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-
*11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	89	1	1297	3	N	27	22	1			5
							30	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 55 RRCID -> 247697 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650

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									
11	3690	X	3409	-0-	-281	-0-	213	1	3107	3	N	81	68	1			14
							89	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	722	X	722	-0-		-0-	-0-	34	1	623	3	N	59	74	1			17
								65	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 88 RRCID -> 248302 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6997 - 7078

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									
*11	1296	N	1296	-0-		-0-	-0-	83	1	1211	3	N	2	3	1			3
								2	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 52 RRCID -> 248543 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 7510

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-
*11	13	N	13	-0-		-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 1WI RRCID -> 249397 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
*11	82	N	82	-0-		-0-	-0-	4	1	78	3	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
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-
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-

LONGORIA, A. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 253351 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7756 - 9297

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									
11	1560	X	1297	-0-	-263	-0-	65	1	1196	3	N	33	28	1			5
							36	9									

ETHYL L. CARTER ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 253980 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10366 - 10694

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									
*11	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	408	1	7505	3	N	107	87	1			23
							118	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 78 RRCID -> 254227 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097

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									
11	2760	X	2290	-0-	-470	-0-	115	1	1680	3	N	450	569	1			120
							495	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 60 RRCID -> 256156 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956

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-
11	150	N	7	-0-	-143	-0-	1	1	6	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
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									
11	5130	X	4521	-0-	-609	-0-	226	1	4150	3	N	132	128	1			34
							145	9									

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 259061 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8620 - 10110

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	76	1			21

WEST, TEMPLE W. WELL #: 87 RRCID -> 262711 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 8008

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-
*11	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	68	1	988	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 81 RRCID -> 263069 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6640 - 8248

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-
11	2070	X	4	-0-	-2066	-0-	4	3			N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 82 RRCID -> 263252 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6670 - 8294

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-
11	3600	X	235	-0-	-3365	-0-	15	1	220	3	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 86 RRCID -> 263253 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5426 - 8048

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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. (I) GAS 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	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									
*11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	74	1	1369	3	N	1	1	1			4
							1	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 90 RRCID -> 263280 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2010	X	1767	-0-	-243	-0-	113	1	1652	3	N	2	3	1			2
							2	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. (I) GAS 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	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									
11	7290	X	5914	-0-	-1376	-0-	356	1	5187	3	N	337	332	1			70
							371	9									

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263646 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7498 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	49	1	910	3	N	273	345	1			91
							300	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
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-
11	2670	X	2303	-0-	-367	-0-	117	1	2149	3	N	34	27	1			7
							37	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 66 RRCID -> 267244 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7086 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	28	1	403	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
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									
*11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	160	1	2943	3	N	85	107	1			30
							94	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
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									
*11	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	304	1	5591	3	N	134	126	1			34
							147	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
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									
11	7620	X	7389	-0-	-231	-0-	472	1	6873	3	N	40	38	1			8
							44	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
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									
*11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	104	1	1518	3	N	73	94	1			17
							80	9									

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 269077 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7500 - 9595

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-
11	6120	X	4436	-0-	-1684	-0-	229	1	4207	3	N	-0-					-0-

CHESTNUT, F. E. WELL #: 7 RRCID -> 269224 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7526 - 9968

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-
*11	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	420	1	6121	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

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									
11	7380	X	7022	-0-	-358	-0-	353	1	6498	3	N	155	142	1			40
							171	9									

CHESTNUT, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 269505 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154

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									
11	5820	X	5106	-0-	-714	-0-	314	1	4585	3	N	188	188	1			270
							207	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHESTNUT, F. E. WELL #: 8 RRCID -> 270121 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	3564	X	3564	-0-		-0-	-0-	222	1	3242	3	N	91					232
								100	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. GAS	(I) 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	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									
*11	795	X	795	-0-		-0-	-0-	40	1	724	3	N	28	49	1			9
								31	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. GAS	(I) 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	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									
*11	8688	X	8688	-0-		-0-	-0-	436	1	8012	3	N	218	239	1			61
								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. GAS	(I) 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	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									
11	5280	X	2941	-0-		-2339	-0-	148	1	2731	3	N	56	64	1			17
								62	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
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									
*11	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	163	1	3006	3	N	82	75	1			20
							90	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
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									
11	7260	X	5979	-0-	-1281	-0-	302	1	5564	3	N	103	192	1			125
							113	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
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-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (S) 88103 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COWRIE ENERGY LLC 183056
BELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106419 COMPL. DATE 06/08/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7480 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO, NORTH (R, FB-2) 88105 766 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HOMEVILLE WELL #: 1 RRCID -> 274917 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8352 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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

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-
11	2100	#	1984	-0-	-116	-0-	240	1	1744	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
11	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	414	1065	1			294
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					294

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

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									
*11	T. A.		1015	-0-	1015	1904	217	1	783	2	Y	14					115
							15	9									

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) //CONT.// 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GOMEZ WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10458 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	T. A.		1072	-0-	1072	2078	229	1	826	2	Y	15					118
							17	9									

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
RESENDEZ WELL #: 1 RRCID -> 210373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10512 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					167

LA DUQUESA WELL #: 1 RRCID -> 211541 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					92

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000) 88191 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
MOOS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 237106 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2144 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAQUACHIE (HINNANT #3) 88351 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 3 RRCID -> 147422 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 13374 PERF. 9262 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	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
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			-0-

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
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-
11	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
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-
11	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
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-
11	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
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-
11	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
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-
11	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
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-
11	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
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-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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
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-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
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-
11	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
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
11	390	X	269	-0-	-121	-0-	27	1	3	2	N	-0-					30
							239	3									

BOREN GU WELL #: 6 RRCID -> 164785 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 14240 PERF.11940 - 12898

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	1140	X	1137	-0-	-3	-0-	115	1	11	2	N	3	3	8			5
							1008	3	3	9							

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 171721 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11617 - 13877

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
*11	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	168	1	16	2	N	5	5	8			35
							1479	3	6	9							

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
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									
*11	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	600	1	57	2	N	8	8	8			30
							5273	3	9	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
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									
11	5370	X	4343	-0-	-1027	-0-	438	1	42	2	N	7	7	8			56
							3855	3	8	9							

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 191851 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11708 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 230362 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11498 - 14168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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
11	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
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									
11	5280	X	4799	-0-	-481	-0-	484	1	46	2	N	9	7	8			57
							4259	3	10	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
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									
11	9060	X	8409	-0-	-651	-0-	828	1	79	2	N	198	191	1	7	8	134
							7284	3	218	9							

R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

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-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-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 * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	189	1	18	2	N	3	3	8			80
							1660	3	3	9							

R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 172753 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200

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									
*11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	164	1	16	2	N	88	85	1	3	8	83
							1445	3	97	9							

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 172768 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 173000 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12392 - 13166

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
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178757 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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									
11	1740	X	1214	-0-	-526	-0-	122	1	12	2	N	7	7	8			82
							1072	3	8	9							

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 171557 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13942

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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												
11	3810	X	3321	-0-	-489	-0-	324	1	31	2	N	108	104	1	4	8	74			
							2847	3	119	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243548 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13232 - 13323

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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																			
*11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	206	1	211	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	1560	X	1157	-0-	-403	-0-	569	1	582	3	N	5	5	8			94
							6	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- 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-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	2160	X	1771	-0-	-389 B	-12758	179	1	17	2	N	3	3	8			21
							1572	3	3	9							

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10148 - 10224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	90	N	92	-0-	2 B	-5652	9	1	1	2	N	-0-					49
							82	3									

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
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									
11	240	N	225	-0-	-15 B	-21426	111	1	113	3	N	1	1	8			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

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-
11	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

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-
11	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

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-
11	3450	X	1821	-0-	-1629	B	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347

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-
11	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

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
11	7350	X	3951	-0-	-3399	B	-0-	3951	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
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-
11	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

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-
11	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

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-
11	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

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
11	1050	N	857	-0-	-193	B	-0-	850	2	7	9	Y	6					64

HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550

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-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560

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
*11	1778	N	1778	-0-	-0-	B	-0-	1778	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
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-
11	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

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
11	450	N	386	-0-	-64	B	-0-	379	2	7	9	Y	6					65

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742

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
*11	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	2			Y	-0-					59

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158

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-
11	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

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-
11	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

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
11	450	N	412	-0-	-38	B	-0-	412	2			N	-0-					56

EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446

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
*11	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	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
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
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298

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-
11	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

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-
11	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

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-
*11	3407	X	3407	-0-	-0-	B	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 190899 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008

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
*11	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	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
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-
11	570	N	568	-0-	-2	B	-0-	568	2			Y	-0-					-0-

HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868

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
11	330	N	311	-0-	-19	B	-0-	304	2	7	9	Y	6					61

TEXAN GARDENS WELL #: 1 RRCID -> 193802 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549

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
11	2130	X	658	-0-	-1472	B	-0-	658	2			N	-0-					147

GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280

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-
11	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

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-
*11	658	X	658	-0-	-0-	B	-0-	658	2			Y	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934

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-
11	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

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-
*11	1752	N	1752	-0-	-0-	B	-0-	1752	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
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
11	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

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
*11	347	N	347	-0-		-0-	B	-0-	347	2			Y	-0-					29

ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920

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-
11	240	N	46	-0-		-194	B	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 216141 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688

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
*11	644	N	644	-0-		-0-	B	-0-	644	2			Y	-0-					42

ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118

06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 2B RRCID -> 219531 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092

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
11	30	N	25	-0-		-5	B	-0-	25	2			Y	-0-					30

HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004

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-
11	30	N	29	-0-		-1	B	-0-	29	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
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
11	150	N	36	-0-	-114	B	-0-	29	2	7	9	Y	6					62

HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500

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-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SWANTNER WELL #: 3 RRCID -> 221815 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670

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
*11	1732	N	1732	-0-	-0-	B	-0-	1732	2			Y	-0-					139

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208

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-
*11	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 10B RRCID -> 223977 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462

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-
11	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

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
11	480	N	438	-0-	-42	B	-0-	438	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
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
11	60	N	25	-0-	-35 B	-0-	25	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
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
11	3630	X	3594	-0-	-36 B	-0-	3570	2	24	9	Y	22					154

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
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
11	2430	X	67	-0-	-2363 B	-0-	67	2			Y	-0-					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
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-
*11	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	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
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
11	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
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-
*11	854	N	854	-0-	-0- B	-0-	854	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
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
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	21	63	1			48

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
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-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	15	8	1			7

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
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-
*11	2185	N	2185	-0-	-0- B	-0-	235	1	1933	3	Y	15	8	1			7
							17	9									

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
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-
11	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
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-
11	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
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-
11	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
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-
*11	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077

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									
11	3240	X	2460	-0-	-780 B	-0-	267	1	2192	3	Y	1	8	1			4
							1	9									

CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330

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-
*11	1848	N	1848	-0-	-0- B	-0-	201	1	1647	3	Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670

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-
11	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

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-
*11	892	N	892	-0-	-0- B	-0-	96	1	796	3	Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335

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-
*11	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	16	1	139	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
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									
11	2850	X	2807	-0-	-43	B	-0-	303	1	2486	3	Y	16	20	1			15
								18	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
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-
11	5010	X	4796	-0-	-214	B	-0-	521	1	4275	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
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-
11	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
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									
*11	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	55	1	446	3	N	2	11	1			6
								2	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
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-
11	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
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									
11	4080	X	3999	-0-	-81 B	-0-	432	1	3543	3	N	22	64	1			49
							24	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
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									
11	1350	X	1059	-0-	-291 B	-0-	115	1	943	3	N	1	6	1			4
							1	9									

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

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-
11	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

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-
11	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

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-
11	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
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-
11	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
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-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	210	X	5	-0-	-205		-0-	5	3			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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	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	65	7	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	2374	-0-	-230	-0-	150	1	2224	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	1510	-0-	-590	-0-	102	1	1408	2	Y	-0-					-0-

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-	20	7			-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	3756	-0-	-10783	-0-	237	1	3519	2	Y	-0-					-0-
11	13110	X	1171	-0-	-11939	-0-	79	1	1092	2	Y	-0-					-0-

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262

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	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	141	1	2091	2	Y	60					75
							66	9									
*11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	123	1	1692	2	Y	57					132
							63	9									

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	58	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-
11	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

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	336	X	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	2	Y	-0-					-0-
*11	179	X	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5785	-0-	-3825	-0-	365	1	5420	2	Y	-0-					-0-
11	9300	X	7293	-0-	-2007	-0-	493	1	6800	2	Y	-0-					-0-

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
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	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	960	1	14251	2	Y	-0-					-0-
*11	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	947	1	13053	2	Y	-0-					-0-

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	117	1	1673	2	Y	-0-	22	7			-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	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	104	1	1541	2	Y	14					17
							15	9									
*11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	140	1	1927	2	Y	13					30
							14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS LOCKHART (2600) 89481 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF 573629
ARCHER PARR TRUST WELL #: 1 RRCID -> 103192 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

THOMAS LOCKHART (3200) 89481 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS, TRUST -A- WELL #: 2 RRCID -> 014629 COMPL. DATE 09/18/1960 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	10897	-0-	-356	-0-	805	1	10092	3	Y	-0-					-0-
*11	11281 X	11281	-0-	-0-	-0-	829	1	10452	3	Y	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 014630 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	12097	-0-	-1791	-0-	894	1	11203	3	Y	-0-					-0-
11	13110 X	11843	-0-	-1267	-0-	870	1	10973	3	Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1860	-0-	-124	-0-	137	1	1720	3	Y	3					16
							3	9									
11	1920	X	1738	-0-	-182	-0-	128	1	1609	3	Y	1					17
							1	9									

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	1114	1	13971	3	Y	-0-					-0-
*11	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	1079	1	13603	3	Y	-0-					-0-

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
BRUNI G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 123687 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9590 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONTIAC OIL, INC. 670449
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19) 89546 412 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MERIT ENERGY COMPANY 561136
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 176503 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (9800) 89546 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 053721 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	486 74	1 9	6232	3	Y	67					74
07	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	496 2	1 9	6471	3	Y	2					76
08	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	517 18	1 9	6403	3	Y	16					92
09	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	515 17	1 9	6290	3	Y	15	96	1			11
*10	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	535 4	1 9	6704	3	Y	4					15
*11	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	511	1	6444	3	Y	-0-					15

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 071796 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	4124	-0-	-650	-0-	305	1	3819	3	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4609	-0-	-11	-0-	339	1	4270	3	Y	-0-					-0-

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	185	1	2318	3	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2229	-0-	-81	-0-	164	1	2065	3	Y	-0-					-0-

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 11 RRCID -> 247003 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1993	-0-	-952	-0-	147	1	1846	3	Y	-0-					-0-
11	1920	X	1587	-0-	-333	-0-	117	1	1470	3	Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	81	1	1012	3	Y	-0-					-0-
*11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	77	1	971	3	Y	-0-					-0-

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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 228834 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12950 - 14060

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-
*11	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	2082	1	7911	2	N	-0-			-0-

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 13046

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-
*11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	324	1	1230	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

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	21188	X	21188	-0-	-0-	-0-	1565	1	19623	3	Y	-0-			-0-
*11	20296	X	20296	-0-	-0-	-0-	1492	1	18804	3	Y	-0-			-0-

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
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	14343	-0-	-134	-0-	1060	1	13283	3	Y	-0-			-0-
11	14010	X	13419	-0-	-591	-0-	986	1	12433	3	Y	-0-			-0-

HOLBEIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A WELL #: 5 RRCID -> 175454 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222

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	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	211	1	2641	3	Y	-0-			-0-
*11	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	179	1	2255	3	Y	-0-			-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 17 RRCID -> 178020 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010

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	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	180	1	2259	3	Y	-0-			-0-
*11	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	191	1	2402	3	Y	-0-			-0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 180049 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 18 RRCID -> 181431 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3717	-0-	-1212	-0-	275	1	3442	3	Y	-0-					-0-
11	4770	X	2956	-0-	-1814	-0-	217	1	2739	3	Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 181993 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 20 RRCID -> 182753 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	717	1	8991	3	Y	-0-					-0-
*11	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	733	1	9240	3	Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 21 RRCID -> 184921 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	8412	-0-	-1043	-0-	621	1	7791	3	Y	-0-					-0-
11	9150	X	4973	-0-	-4177	-0-	365	1	4608	3	Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195634 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	380	1	4766	3	Y	-0-					-0-
*11	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	331	1	4179	3	Y	-0-					-0-

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 4 RRCID -> 196853 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	876	N	876	-0-	-0-	-0-	65	1	811	3	Y	-0-					-0-
*11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	54	1	675	3	Y	-0-					-0-

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
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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		184	-0-	184	184	13	1	161	3	Y	9					9
							10	9									

MERIT ENERGY COMPANY 561136
OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114

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-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	427	1	5353	3	Y	-0-					-0-
*11	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	472	1	5946	3	Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 163877 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899

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	12238	-0-	-906	-0-	904	1	11334	3	Y	-0-					-0-
11	12450	X	11760	-0-	-690	-0-	864	1	10896	3	Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) //CONT.// 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166952 COMPL. DATE 02/22/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 19 RRCID -> 177420 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13120 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 162683 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 14680 PERF.13657 - 13686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5195	-0-	-540	-0-	384	1	4811	3	Y	-0-					-0-
11	5520	X	5224	-0-	-296	-0-	384	1	4840	3	Y	-0-					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 166066 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 14067 PERF.13560 - 13572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	31	1	386	3	Y	-0-					-0-
*11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	26	1	329	3	Y	-0-					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	55	1	688	3	Y	-0-					-0-
*11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	77	1	965	3	Y	-0-					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13509 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
11	4380	X	2424	-0-	-1956	-0-	246	1	2178	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
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-
11	4950	X	4276	-0-	-674	-0-	435	1	3841	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
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-
*11	38015	X	38015	-0-	-0-	-0-	3864	1	34151	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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
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-
*11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	88	1	776	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 176848 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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										
*11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	713	1	1599	2	Y	77	182	1				121
							85	9										

MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271

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-
11	990	X	851	-0-	-139	-0-	117	1	734	2	N	-0-						-0-

MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	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

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
*11	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	396	1	2019	2	N	5						19
							6	9										

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	302	1	2618	2	Y	1					8
							1	9									

MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	408	1	3542	2	Y	11					11
							12	9									

MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	3150	X	744	-0-	-2406	-0-	77	1	665	2	Y	2					2
							2	9									

MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	180	N	164	-0-	-16	-0-	17	1	146	2	Y	1					4
							1	9									

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
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
*11	240	N	222	-0-	-18	-0-	23	1	199	2	Y	-0-					33

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	63	1	448	2	Y	8	20	1			-0-
							9	9									
*11	450	N	380	-0-	-70	-0-	47	1	325	2	Y	7					7
							8	9									

GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680

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									
11	3240	X	2595	-0-	-645	-0-	495	1	2080	2	N	18					165
							20	9									

EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308

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
*11	390	X	292	-0-	-98	-0-	72	1	220	2	N	-0-					36

TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022

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-
*11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	869	1	2667	2	Y	4					4
							4	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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									
11	3960	X	3403	-0-	-557	-0-	710	1	2672	2	Y	19					225
							21	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
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									
*11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	89	1	373	2	Y	-0-					65

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
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
*11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	180	1	678	2	Y	2					18
							2	9									

TIJERINA WELL #: 2H RRCID -> 219915 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11060 PERF.11360 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	2940	X	2432	-0-	-508	-0-	597	1	1832	2	Y	3					3
							3	9									

TIJERINA WELL #: 4H RRCID -> 224269 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11050 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	284	1	873	2	Y	1					16
							1	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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
*11	30	X	20	-0-	-10	-0-	6	1	14	2	Y	-0-					20

MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	8520	X	7784	-0-	-736	-0-	1064	1	6672	2	Y	44					101
							48	9									

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640

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
*11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	82	1	561	2	Y	-0-					50

PEREZ-MOGLIA G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000

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									
*11	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	1119	1	4696	2	Y	25					73
							28	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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
*11	1920	N	1919	-0-	-1	-0-	244	1	1675	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
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									
*11	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	797	1	1788	2	Y	25					25
							28	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
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									
*11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	372	1	1562	2	Y	9					70
							10	9									

MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	1269	1	5328	2	Y	125	186	1			146
							138	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
DE LA GARZA, LOLITA BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 201251 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11792 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	690	X	519	-0-	-171	-0-	16 7	1 9	496	2	N	6						54
07	713	X	403	-0-	-310	-0-	13 1	1 9	389	2	N	1						55
08	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	38 77	1 9	918	3	N	70	1	1	55	7		69
09	510	X	445	-0-	-65	-0-	10	1	435	3	N	-0-						69
10	527	X	482	-0-	-45	-0-	9 1	1 9	472	3	N	1						70
11	960	X	475	-0-	-485	-0-	9 4	1 9	462	3	N	4						74

VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218

06	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	132 41	1 9	4048	2	N	37						170
07	3131	X	3063	-0-	-68	-0-	95 77	1 9	2891	2	N	70	168	1				72
08	3131	X	3004	-0-	-127	-0-	109 140	1 9	2755	3	N	127	7	1	72	7		120
09	3030	X	1933	-0-	-1097	-0-	39 30	1 9	1864	3	N	27						147
10	3131	X	1479	-0-	-1652	-0-	28 22	1 9	1429	3	N	20	5	1				162
11	3030	X	1375	-0-	-1655	-0-	24 28	1 9	1323	3	N	25						187

VAQUILLAS WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 10418 - 13190

06	10500	X	9788	-0-	-712	-0-	374 24	1 9	9390	2	N	22						38
07	10819	X	9989	-0-	-830	-0-	387 13	1 9	9589	2	N	12						50
08	10540	X	5091	-0-	-5449	-0-	189 110	1 9	4792	3	N	100	12	1	50	7		88
09	10050	X	9266	-0-	-784	-0-	393 39	1 9	8834	3	N	35						123
*10	10106	X	8921	-0-	-1185	-0-	369 13	1 9	8539	3	N	12	67	1				68
*11	9780	X	9040	-0-	-740	-0-	350 35	1 9	8655	3	N	32						100

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 4 RRCID -> 248496 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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	901	X	901	-0-		-0-	-0-	18	1	876	3	N	6					88
								7	9									
*10	966	X	966	-0-		-0-	-0-	19	1	947	3	N	-0-	1	1			87
*11	896	X	896	-0-		-0-	-0-	16	1	880	3	N	-0-					87

VAQUILLAS-STATE WELL #: 2H RRCID -> 248968 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	5191	X	5191	-0-		-0-	-0-	201	1	4961	3	N	26	56	1			20
								29	9									

VAQUILLAS WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	5460	X	5176	-0-		-284	-0-	202	1	4970	3	N	4					114
								4	9									

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 249346 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	5604	-0-		-751	-0-	232	1	5359	3	N	12	149	1			19
								13	9									
*11	6150	X	5903	-0-		-247	-0-	229	1	5666	3	N	7					26
								8	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS-STATE WELL #: 1H RRCID -> 249541 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10080 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	6902	X	6902	-0-		-0-	-0-	268	1	6614	3	N	18					208
								20	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 5H RRCID -> 251129 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	4590	X	3406	-0-		-1184	-0-	129	1	3192	3	N	77	139	1			43
								85	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	9610	X	9610	-0-		-0-	-0-	368	1	9052	3	N	173	173	1			16
								190	9									

VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	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									
*11	150	X	-0-	-0-		-150	-0-					N	2	25	6			77

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
*11	2580	X	1675	-0-	-905	-0-	65	1	1609	3	N	1	2	6			60
							1	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
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									
11	4080	X	54	-0-	-4026	-0-	2	1	51	3	N	1					125
							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
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
11	3720	X	533	-0-	-3187	-0-	17	1	414	3	N	93					166
							102	9									

DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT WELL #: 9H RRCID -> 260644 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	410	1	10120	3	N	56					172
							62	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS-STATE WELL #: 3H RRCID -> 261695 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9675 PERF.10020 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	4800	X	3558	-0-	-1242	-0-	136	1	3389	3	N	30					71
							33	9									

LOMT-VAQUILLAS WELL #: 19H RRCID -> 263119 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	12					247

VAQUILLAS WELL #: 15H RRCID -> 263157 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10080 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	24150	X	22755	-0-	-1395	-0-	882	1	21773	3	N	91					162
							100	9									

VAQUILLAS WELL #: 14H RRCID -> 263289 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9830 - 12705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	39					147

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 16H RRCID -> 264308 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	19320	X	16110	-0-	-3210	-0-	608 232	1 9	15270	2	N	211	193	1			148
07	17794	X	16257	-0-	-1537	-0-	622 209	1 9	15426	2	N	190					338
08	17818	X	17818	-0-	-0-	-0-	653 649	1 9	16516	3	N	590	419	1	338	7	171
09	16590	X	15692	-0-	-898	-0-	660 208	1 9	14824	3	N	189	195	1			165
10	16647	X	15751	-0-	-896	-0-	644 196	1 9	14911	3	N	178	220	1			123
11	16770	X	15605	-0-	-1165	-0-	600 212	1 9	14793	3	N	193	192	1			124

VAQUILLAS WELL #: 18H RRCID -> 265594 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10158 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	17400	X	16988	-0-	-412	-0-	646 119	1 9	16223	2	N	108	193	1			162
07	18166	X	17461	-0-	-705	-0-	673 99	1 9	16689	2	N	90					252
08	19008	X	19008	-0-	-0-	-0-	704 462	1 9	17842	3	N	420	236	1	252	7	184
09	17580	X	16766	-0-	-814	-0-	710 108	1 9	15948	3	N	98	189	1			93
10	17546	X	16118	-0-	-1428	-0-	663 98	1 9	15357	3	N	89	37	1			145
11	17880	X	16334	-0-	-1546	-0-	633 105	1 9	15596	3	N	95					240

VAQUILLAS WELL #: 17H RRCID -> 265755 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-	6 179	1 9	181	3	N	163	1	1	153	7	162
09	1770	X	172	-0-	-1598	-0-	7	1	165	3	N	-0-					162
10	186	X	182	-0-	-4	-0-	10	1	172	3	N	-0-					162
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					162

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
06	6480	X	3525	-0-	-2955	-0-	379 12	1 9	3134	2	Y	11	8	1			69
07	5890	X	4627	-0-	-1263	-0-	398 15	1 9	4214	2	Y	14	16	1			67
08	5115	X	4247	-0-	-868	-0-	415 14	1 9	3818	2	Y	13	17	1			63
09	4950	X	3701	-0-	-1249	-0-	3690	2	11	9	Y	10	13	1			60
10	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	401 19	1 9	4132	2	Y	17	18	1			59
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILLINGS B WELL #: 2 RRCID -> 186883 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10946 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNION RANCH WELL #: 2 RRCID -> 188672 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 12035 PERF.10890 - 10912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILLINGS A WELL #: 3 RRCID -> 189376 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS 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
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNION RANCH STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 190647 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11198 - 11332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILLINGS AB GU WELL #: 1 RRCID -> 190933 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BILLINGS STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191870 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11009 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1160					Y	NO RPT					6

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

BILLINGS B WELL #: 5ST RRCID -> 193951 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11216 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILLINGS B WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	894					Y	NO RPT					2

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
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	296 74	1 9	3913	2	Y	67	153	1			-0-
07	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	483 10	1 9	3958	2	Y	9					9
08	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	613 113	1 9	4877	2	Y	103	81	1			31
09	3930	X	3755	-0-	-175	-0-	390 52	1 9	3313	2	Y	47	78	1			-0-
10	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	499 112	1 9	4812	2	Y	102					102
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					102

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200828 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936

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-
11	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

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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5 RRCID -> 201337 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10117 - 10136

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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

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
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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
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-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3A RRCID -> 208780 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

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
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
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

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
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					155

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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-
11	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

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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1035					Y	NO RPT					-0-

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207

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-
11	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

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-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
UNION RANCH-LOPEZ WELL #: 1 H RRCID -> 226329 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11050 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	6240	X	NO RPT	-0-	-6240	-0-					N	NO RPT					195

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
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

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
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 6H RRCID -> 229579 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
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-
11	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

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									
11	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGGS WELL #: 10H RRCID -> 232956 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380

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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

BENAVIDES F. M. T. WELL #: 11H RRCID -> 233969 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706

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-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830

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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

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
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-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	20910	X	NO RPT	-0-	-20910	-0-					Y	NO RPT					36

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1870					Y	NO RPT					18

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 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
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	17					Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 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
06	6810	X	5051	-0-	-1759	-0-	355	1	4696	2	Y	-0-					
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5202					Y	NO RPT					151

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
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9040					Y	NO RPT					130

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
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11145					Y	NO RPT					29

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
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1185					Y	NO RPT					29

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
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1040					Y	NO RPT					87

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
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1574					Y	NO RPT					7

BILLINGS B WELL #: 9H RRCID -> 251270 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNION RANCH WELL #: 3H RRCID -> 251688 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 11095 PERF.13897 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	15232					Y	NO RPT					89

STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4309					Y	NO RPT					11

BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5093					Y	NO RPT					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
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5551					Y	NO RPT					17

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
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11776					Y	NO RPT					-0-

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
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									
11	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					20

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
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7838					Y	NO RPT					6

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
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							
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	18620					Y	NO RPT			74

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
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-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3263					Y	NO RPT			-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
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							
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	8196					Y	NO RPT			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
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							
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7486					Y	NO RPT			31

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
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
11	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			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
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10854					Y	NO RPT					19

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
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10113					Y	NO RPT					30

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
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2889					Y	NO RPT					31

TIGER (COLE 1700) 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC 196 NCT-12 WELL #: 6 RRCID -> 216128 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 1728 PERF. 1393 - 1398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		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-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	1140 N	1123	-0-	-17	-0-	359	1	764	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
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
11	5310 X	5108	-0-	-202	-0-	900	1	4208	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	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-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J133 RRCID -> 077639 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	316	-0-	-180	-0-	26 1 11 9		279	2	Y	10	9	1			3
*11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	36 1		462	2	Y	-0-	3	1			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1089 A RRCID -> 152546 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	3356	-0-	-457	-0-	2	1	3312	2	Y	38	40	1			8
							42	9									
*11	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4	1	3995	2	Y	105	87	1			26
							116	9									

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
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	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	3	1	1906	2	Y	79	79	1			16
							87	9									
11	1860	X	1610	-0-	-250	-0-	1	1	1566	2	Y	39	45	1			10
							43	9									

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
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	3375	-0-	-438	-0-	3	1	3291	2	Y	74	80	1			15
							81	9									
11	3690	X	2259	-0-	-1431	-0-	2	1	2190	2	Y	61	61	1			15
							67	9									

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
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	13511	-0-	-1121	-0-	26	1	12782	2	Y	639	678	1			128
							703	9									
11	14070	X	12116	-0-	-1954	-0-	17	1	11528	2	Y	519	519	1			128
							571	9									

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	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

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	655	-0-	-27	-0-	1	1	640	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
*11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1	1	1143	2	Y	39	32	1			10
							43	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 813 RRCID -> 261704 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9740 - 10773

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	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	3	1	1481	2	Y	80	87	1			16
							88	9									
11	2130	X	1198	-0-	-932	-0-	1185	2	13	9	Y	12	25	1			3

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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	2794	-0-	-740	-0-	3 72	1 9	2719	2	Y	65	69	1			13
11	3360	X	2479	-0-	-881	-0-	2 66	1 9	2411	2	Y	60	58	1			15

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
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	8256	-0-	-517	-0-	2 47	1 9	8207	2	Y	43	45	1			9
11	8460	X	6999	-0-	-1461	-0-	1 32	1 9	6966	2	Y	29	31	1			7

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
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-
11	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

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	2094	-0-	-138	-0-	2	1	2026	2	Y	60	64	1			12
							66	9									
11	2100	N	1964	-0-	-136	-0-	2	1	1886	2	Y	69	64	1			17
							76	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 877A RRCID -> 269733 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9400 - 9768

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	51	1	550	2	Y	-0-					-0-
*11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	44	1	538	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 870A RRCID -> 270753 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 9754

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	1860	X	1749	-0-	-111	-0-	145	1	1573	2	Y	28	26	1			8
							31	9									
*11	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	148	1	1796	2	Y	34	34	1			8
							37	9									

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
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	3562	-0-	-747	-0-	296	1	3212	2	Y	49	39	1			14
							54	9									
*11	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	328	1	3976	2	Y	93	86	1			21
							102	9									

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
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	72	-0-	-21	-0-	6	1	64	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
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-
11	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
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-
11	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
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	3768	-0-	-572	-0-	2	1	3711	2	Y	50	54	1			10
							55	9									
11	4200	X	3518	-0-	-682	-0-	1	1	3476	2	Y	37	38	1			9
							41	9									

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
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	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	1	1	3009	2	Y	30	25	1			6
							33	9									
*11	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	1	1	2746	2	Y	30	29	1			7
							33	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 914J RRCID -> 276033 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9704 - 9732

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	5760	-0-	-99	-0-	3	1	5676	2	Y	74	72	1			15
							81	9									
*11	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	40	1	5101	2	Y	1187	909	1			293
							1306	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 913J RRCID -> 278070 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9840 - 9853

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-
11	4050	X	568	-0-	-3482	-0-	567	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DETIJERINA, H. C. WELL #: 104 RRCID -> 067217 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6968 - 6975

06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES, E.G WELL #: 20 RRCID -> 074454 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11864 PERF.10481 - 10920

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									
11	1590	X	879	-0-	-711	-0-	87	1	730	3	Y	56	57	1			10
							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
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
*11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	88	1	395	3	Y	-0-					18

CANALES, A.T. WELL #: 54 RRCID -> 078856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 10374

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

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									
*11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	98	1	817	3	Y	84	78	1			13
							92	9									

CANALES, A.T. WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976

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-
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	Y	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 19 RRCID -> 114822 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294

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-
11	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
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-
*11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	42	1	351	3	Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 107 RRCID -> 119842 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 28 RRCID -> 122949 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9519 - 9545

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 56 RRCID -> 131363 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10184 - 10286

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-
*11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 67 RRCID -> 133464 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 53 RRCID -> 135220 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9542 - 9854

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-
*11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	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
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 68 RRCID -> 145085 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	24 1 7 9		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 15 9		182	3	Y	14	11	1			3
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	24 1 7 9		310	3	Y	6	7	1			2
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	216	3	Y	-0-	2	1			-0-
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 70 RRCID -> 145720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9657 - 9977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 51 RRCID -> 145906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	505 1 44 9		3844	3	Y	40	46	1			6
07	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	640 1 88 9		4617	3	Y	80	74	1			12
08	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	337 1 43 9		2722	3	Y	39	43	1			8
09	3120	X	1131	-0-	-1989	-0-	79 1 14 9		1038	3	Y	13	19	1			2
10	3224	X	1592	-0-	-1632	-0-	146 1 35 9		1411	3	Y	32	30	1			4
11	3120	X	2767	-0-	-353	-0-	291 1 40 9		2436	3	Y	36	36	1			4

CANALES, A. T. WELL #: 71 RRCID -> 149013 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
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-
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	Y	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 80 RRCID -> 151642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583

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									
*11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	87	1	730	3	Y	84	86	1			14
							92	9									

CANALES, A.T. WELL #: 86 RRCID -> 153189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202

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									
*11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	61	1	512	3	Y	-0-	7	1			-0-

CANALES, A.T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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									
*11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	185	1	1551	3	Y	63	68	1			10
							69	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
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-
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	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
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									
*11	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	288	1	2411	3	Y	27	27	1			5
							30	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
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-
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	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
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									
*11	6170	X	714	-0-	-5456	-0-	74	1	622	3	Y	16	17	1			3
							18	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
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-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	28	1	233	3	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 #: 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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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									
*11	358	X	358	-0-	-0-	-0-	35	1	292	3	Y	28	54	1			9
							31	9									

CANALES, A. T. WELL #: 89 T RRCID -> 168564 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274

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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-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

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									
11	510	N	325	-0-	-185	-0-	31	1	263	3	Y	28	28	1			4
							31	9									

CANALES, E. G. WELL #: 38 RRCID -> 174381 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10485 - 11010

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									
*11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	Y	28	25	1			4
							31	9									

CANALES, A. T. WELL #: 82 RRCID -> 174710 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
*11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	31	1	263	3	N	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 85 RRCID -> 174889 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	104	1	876	3	Y	56	49	1			8
							62	9									

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 108 RRCID -> 213827 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 8168

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

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-
*11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	Y	-0-					-0-

CANALES A.T. WELL #: 96 RRCID -> 223385 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12048 PERF.10643 - 10979

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-
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	Y	-0-					-0-

CANALES A.T. WELL #: 99 RRCID -> 223933 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10264 - 11510

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									
*11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	157	1	1314	3	Y	28	28	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
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									
*11	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	139	1	1168	3	Y	56	57	1			10
							62	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
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									
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	365	3	Y	15	20	1			1
							17	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
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									
*11	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	310	1	2598	3	Y	56	62	1			14
							62	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
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-
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	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
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									
*11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	53	1	445	3	Y	56	58	1			10
							62	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
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									
11	4680	X	3508	-0-	-1172	-0-	368	1	3081	3	Y	54	50	1			9
							59	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
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									
*11	3000	N	2949	-0-	-51	160	308	1	2579	3	Y	56	62	1			12
							62	9									

CANALES, E.G. WELL #: 42 RRCID -> 240362 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
*11	1049	N	1049	-0-		-0-		-0-	105	1	882	3	Y	56	58	1			11
									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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
*11	2249	N	2249	-0-		-0-		-0-	230	1	1927	3	Y	84	86	1			11
									92	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	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									
*11	1022	N	1022	-0-		-0-		-0-	101	1	844	3	Y	70	70	1			10
									77	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 136 RRCID -> 092507 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
*11	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	262	1	1692	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187

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								
*11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	320	1	1427	3	N	-0-				53

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 94 U RRCID -> 053621 COMPL. DATE 10/01/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

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
*11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	99	1	439	3	Y	-0-				16

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DETIJERINA, H.C. WELL #: 28 L RRCID -> 056719 COMPL. DATE 10/16/1973 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
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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	74	1	329	3	Y	-0-					10

DETIJERINA,H. C. WELL #: 70 RRCID -> 063723 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 88 H RRCID -> 069440 COMPL. DATE 06/11/1971 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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 #: 84 RRCID -> 071752 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 67 RRCID -> 079989 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988

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
*11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	205	1	914	3	Y	-0-					31

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 20 RRCID -> 083024 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 14 RRCID -> 088366 COMPL. DATE 06/17/1980 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039

06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 #: 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
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-
11		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

06	1800	N	248	-0-	-1552	-0-	50 1	1 9	197	3	Y	1					41
07	1860	N	532	-0-	-1328	-0-	93 1	1 9	438	3	Y	1					42
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
*11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	99	1	439	3	Y	-0-					42

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 94 L RRCID -> 092379 COMPL. DATE 06/18/1973 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7157 - 7161

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 9 RRCID -> 109787 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7108 - 7116

06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 48 RRCID -> 111570 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5968 - 6154

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-
11		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

06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
11	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

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
11	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

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
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	49	1	220	3	Y	-0-					8

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

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
*11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	222	1	987	3	Y	-0-					40

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 47 RRCID -> 047829 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A

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.		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 25LU RRCID -> 097599 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6866 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2		N	-0-			-0-
11	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWART - JONES UNIT NO.2 WELL #: 6 RRCID -> 128190 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7168 - 7200

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	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-				N	NO RPT			-0-

STEWART - JONES UNIT NO. 2 WELL #: 7 U RRCID -> 132035 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7028 - 7042

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		-0-	-0-	-0-	307				N	-0-			-0-
11	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

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	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
11	960	X	NO RPT	-0-	-960	-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 #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7093 - 7107

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 8 RRCID -> 148659 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6978 - 6990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART-JONES UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 150651 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7064 - 7080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 59 RRCID -> 155387 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6182 - 6195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 23 RRCID -> 155652 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 6924 - 6934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 28 RRCID -> 162754 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6186 - 6197

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 #: 56 RRCID -> 166739 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (6300) 89945 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138426 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.C.B. (6900 CHARLES, N.) 89945 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
KING RANCH WELL #: 2 RRCID -> 193172 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6844 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	1230	N	577	-0-	-653	-0-	44	1	474	3	Y	54					187
							59	9									
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	127	1	1561	3	Y	134	163	1			158
							147	9									
08	1736	N	632	-0-	-1104	-0-	110	1	509	3	Y	12	128	1			42
							13	9									
09	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	167	1	1402	3	Y	91					133
							100	9									
10	1829	N	1265	-0-	-564	-0-	144	1	1030	2	Y	83	116	1			100
							91	9									
*11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	153	1	1228	2	Y	171	131	1			140
							188	9									

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
06	4020	#	3239	-0-	-781	-0-	256	1	2849	2	Y	122	120	1			61
							134	9									
07	4361	R	4361	-0-	-0-	-0-	346	1	3850	2	Y	150	163	1			48
							165	9									
08	4247	#	3134	-0-	-1113	-0-	243	1	2748	2	Y	130	143	1			35
							143	9									
09	4650		5177	-0-	527	527	421	1	4583	2	Y	157	143	1			49
							173	9									
10	DLQ G-10		4471	-0-	4471	4998	359	1	3918	2	Y	176	181	1			44
							194	9									
11	DLQ G-10		3857	-0-	3857	8855	326	1	3384	2	Y	134	144	1			34
							147	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	1380	N	309	-0-	-1071	-0-	10	1	299	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 107 RRCID -> 188472 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686

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-
*11	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

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-
*11	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	227	1	6620	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 #: 108 RRCID -> 189845 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	15252	X	15252	-0-	-0-	-0-	500	1	14589	2	Y	148	90	1			119
							163	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 110 RRCID -> 190028 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14519 - 14758

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	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

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-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 115 RRCID -> 193814 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960

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									
11	45540	X	37025	-0-	-8515	-0-	1212	1	35359	2	Y	413	329	1			436
							454	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 #: 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
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									
*11	18548	X	18548	-0-	-0-	-0-	613	1	17866	2	Y	63	89	1			117
							69	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
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									
11	7860	X	5740	-0-	-2120	-0-	181	1	5267	2	Y	265	142	1			189
							292	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
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									
*11	20862	X	20862	-0-	-0-	-0-	690	1	20111	2	Y	55	51	1			67
							61	9									

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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*11	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	556	1	16214	2	Y	201	280	1			376
							221	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 185501 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 15835 PERF.14154 - 14516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	11250	X	5670	-0-	-5580	-0-	487	1	5065	2	Y	107	115	1			27
							118	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185707 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	21990	X	17488	-0-	-4502	-0-	1530	1	15895	2	Y	57	62	1			14
							63	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 186882 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13964 - 14336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	649	1	6746	2	Y	83	89	1			21
							91	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
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									
11	DLQ G-10		5104	-0-	5104	10670	435	1	4525	2	Y	131	141	1			33
							144	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
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
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									
11	DLQ G-10		20258	-0-	20258	40725	1766	1	18345	2	Y	134	144	1			34
							147	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
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									
11	DLQ G-10		3580	-0-	3580	7523	286	1	2976	2	Y	289	311	1			72
							318	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 188728 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	DLQ G-10		18172	-0-	18172	37472	1577	1	16384	2	Y	192	207	1			48
							211	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 189378 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	DLQ G-10		7243	-0-	7243	14640	636	1	6607	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190284 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.13778 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 196972 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 16664 PERF.15281 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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									
11	DLQ	G-10	4961	-0-	4961	10155	886	1	3968	2	Y	97	104	1			24
							107	9									

TOM EAST (N-68) 90480 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 122 RRCID -> 263084 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 14443 PERF.10916 - 11188

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-
*11	11291	X	2243	-0-	-9048	B	-0-	74	1	2169	2	Y	-0-				-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 264564 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 14640 PERF.11194 - 11226

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									
*11	124192	X	6566	-0-	-117626	B	-0-	214	1	6233	2	Y	108	142	1			187
								119	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 268614 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 14639 PERF.13369 - 13393

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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 C RRCID -> 014732 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3472 - 3482

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-
11	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

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
*11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	65	1	1021	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

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-
11	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

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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3700) 90483 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
COOK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180608 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 3772 - 3776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM GRAHAM (5150) 90483 855 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
MOSSER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 078735 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
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-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM SHEARMAN (8000) //CONT.// 90585 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

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
*11	88 X	88	-0-	-0-	-0-	1	2	87	9	Y	79	94	1			10

GARNER, TULLY C WELL #: 99H RRCID -> 247805 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 11638

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
*11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	461	2	87	9	Y	79	94	1			10

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER 1054 WELL #: 1H RRCID -> 217902 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407

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	14 N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	N	-0-					1
11	1530 N	682	-0-	-848	-0-	682	2			N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BARRETT BROTHERS OIL & GAS, INC. 053106
LAS RAICES WELL #: 1R RRCID -> 244621 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6773 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	730	N	730	-0-	-0-	-0-	729	2	1	9	N	1					73
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	681	2	2	9	N	2					75

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
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
*11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-					6

GARDNER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 056288 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	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
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
*11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	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
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
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	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
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
*11	690	N	620	-0-	-70	-0-	620	2			Y	-0-					9

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
*11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	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
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-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 13 RRCID -> 127132 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	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
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-
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	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
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-
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	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
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-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	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
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-
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
*11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 15 RRCID -> 142216 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714

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-
*11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 16 RRCID -> 142300 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730

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-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 21 RRCID -> 142302 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835

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-
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 22 RRCID -> 142520 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894

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-
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 19 RRCID -> 142561 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696

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-
*11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 23 RRCID -> 142776 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 6785

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-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. A WELL #: 18 RRCID -> 142837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6772

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 27 RRCID -> 142961 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6770 - 6874

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
11	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			Y	-0-					1

CACTUS JACK WELL #: 3 RRCID -> 142999 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6683 - 6793

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
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 26 RRCID -> 143174 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6675 - 6785

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-
*11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 4 RRCID -> 143291 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652

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
*11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 31 RRCID -> 143456 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780

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
*11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					4

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 30 RRCID -> 143849 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6794

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-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 33 RRCID -> 143871 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6828

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
*11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 32 RRCID -> 143896 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6684 - 6798

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-
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 5 RRCID -> 144013 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6831

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
11	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 37 RRCID -> 144217 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6596 - 6700

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
11	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

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
*11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					134

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
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-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 34 RRCID -> 146347 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730

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-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 146484 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848

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
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					11

GARNER, TULLY C. WELL #: 41 RRCID -> 194796 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758

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
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 42 RRCID -> 194826 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804

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-
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 39 RRCID -> 195095 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836

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
*11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			Y	-0-					3

JAMES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 195096 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6697 - 6819

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-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	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
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
*11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					2

GARNER, TULLY C. WELL #: 45 RRCID -> 195291 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6767 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C WELL #: 55 RRCID -> 195486 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6660 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 56 RRCID -> 195835 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 57 RRCID -> 196227 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 58 RRCID -> 196253 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6657 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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. WELL #: 59 RRCID -> 196610 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6632 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 49 RRCID -> 197030 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6673 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 53 RRCID -> 197670 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	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
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
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	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
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-
*11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	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
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-
11	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	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
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-
*11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	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
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
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 68 RRCID -> 198922 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	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
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
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	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
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-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	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
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
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	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
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-
*11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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-
11	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	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
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
11	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	2			Y	-0-					11

CACTUS JACK WELL #: 9 RRCID -> 199979 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6643 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	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
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-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	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
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
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	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
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
11	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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. 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
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
11	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

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-
11	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 83 RRCID -> 206630 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780

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-
*11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 90 RRCID -> 219917 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6698 - 6790

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
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 89 RRCID -> 219918 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748

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
*11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 92 RRCID -> 223624 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732

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
*11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 87 RRCID -> 225782 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840

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
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					48

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

LONG, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 049505 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 4 RRCID -> 052950 COMPL. DATE 06/02/1972 TOTAL DEPTH 7085 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARNER RANCH 813 WELL #: 7 RRCID -> 083026 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6836 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	23	1	148	3	Y	-0-					1
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	23	1	146	3	Y	-0-					1

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 6 RRCID -> 111144 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6834 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	54	1	342	3	Y	-0-					-0-
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	45	1	280	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 119160 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	22	1	141	3	Y	-0-					-0-
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	27	1	169	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 119704 COMPL. DATE 12/28/1985 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6953 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	59	1	372	3	N	-0-					-0-
*11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	115	1	716	3	N	-0-					-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 120222 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7000 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	23	1	144	3	N	-0-					1
11	150	N	82	-0-	-68	-0-	11	1	71	3	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 T RRCID -> 123084 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	18	1	114	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	15	1	94	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 5 RRCID -> 125585 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7013 - 7129

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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	63	1	397	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	196	-0-	-74	-0-	27	1	169	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 2 RRCID -> 126591 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6776 - 6888

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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	29	1	183	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	45	1	284	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 1 RRCID -> 126593 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6680 - 6788

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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	3	Y	-0-					-0-
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	32	1	269	3	Y	-0-					-0-

LONG, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 126915 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036

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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	23	1	145	3	Y	-0-					5
*11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	26	1	159	3	Y	-0-					5

LEYENDECKER/HUNTER "B"2178 WELL #: 1 RRCID -> 126917 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283

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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	46	1	289	3	Y	-0-					11
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	42	1	265	3	Y	-0-					11

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LEYENDECKER - KONE "A" WELL #: 4 RRCID -> 128753 COMPL. DATE 09/11/1988 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 7125

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: 3 RRCID -> 133484 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7144 - 7154

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 134822 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6853 - 6927

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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	87	1	546	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	771	-0-	-69	-0-	107	1	664	3	Y	-0-					-0-

LONG, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 135305 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7007 - 7116

06	360	N	299	-0-	-61	-0-	46 9	1 9	244	3	Y	8					8
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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	31	1	194	3	Y	-0-					8
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	31	1	197	3	Y	-0-					8

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 307 RRCID -> 139429 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7114 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, J.N. WELL #: 9 RRCID -> 139722 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6850 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					-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
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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	58	1	364	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	427	-0-	-53	-0-	59	1	368	3	Y	-0-					-0-

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
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	6 2	1 9	32	3	N	2					15
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

LEYENDECKER KONE "B" WELL #: 6 RRCID -> 142545 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	36	1	227	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	40	1	247	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, ARCHIE WELL #: 507 RRCID -> 143068 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	25	1	154	3	Y	-0-					-0-
*11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	48	1	299	3	Y	-0-					-0-

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
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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	39	1	334	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	37	1	312	3	Y	-0-					-0-

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
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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	68	1	426	3	Y	-0-					7
*11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	63	1	393	3	Y	-0-					7

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
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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	50	1	431	3	Y	-0-					-0-
*11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	48	1	407	3	Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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	480	N	480	-0-	-0-	-0-	50	1	430	3	Y	-0-					-0-
*11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	47	1	402	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GARNER RANCH 1057 WELL #: 2 RRCID -> 143565 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6627 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. LONG-MILLER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 143571 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7051 - 7172

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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	18	1	110	3	Y	-0-					-0-
*11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 1 RRCID -> 143579 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6573 - 6657

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	687	N	687	-0-	-0-	-0-	72	1	615	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	716	-0-	-4	-0-	76	1	640	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 2 RRCID -> 143632 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6703 - 6817

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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	23	1	191	3	Y	-0-					-0-

DAWSON, K. WELL #: 1 RRCID -> 144221 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 6848 - 6955

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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	3	N	-0-					-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 17 RRCID -> 144302 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6684 - 6783

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-KONE "B" WELL #: 8 RRCID -> 144392 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 7180

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	51	1	318	3	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 1057 WELL #: 3 RRCID -> 144439 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	184	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	20	1	172	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 144577 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105

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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	25	1	161	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	26	1	160	3	Y	-0-					-0-

A. LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145117 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227

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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	23	1	146	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	67	-0-	-113	-0-	9	1	58	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 19 RRCID -> 145604 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858

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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	18	1	148	3	Y	-0-					-0-

ARCHIE LONG WELL #: 607 RRCID -> 147495 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 7232

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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	26	1	163	3	N	-0-					-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	26	1	162	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 148275 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7186 - 7222

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 10 RRCID -> 150061 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 7382

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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	84	1	529	3	Y	-0-					12
11	450	N	311	-0-	-139	-0-	43	1	268	3	Y	-0-					12

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
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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	32	1	200	3	Y	-0-					2
*11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	35	1	216	3	Y	-0-					2

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
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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					23
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	3	1	20	3	N	-0-					23

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 4 RRCID -> 167200 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	Y	-0-					-0-

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
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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	41	1	258	3	Y	-0-					-0-
*11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	57	1	356	3	Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 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
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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	29	1	248	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	28	1	237	3	Y	-0-					-0-

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
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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	14	1	120	3	Y	-0-					-0-

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAWSON 360 WELL #: 2 RRCID -> 204093 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	30	1	187	3	Y	-0-					-0-
*11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	29	1	184	3	Y	-0-					-0-

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
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 12 RRCID -> 211496 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	33 1	1 9	210	3	Y	1	1	8			35
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	36 1	1 9	223	3	Y	1	1	8			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
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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	47	1	398	3	Y	-0-					1
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	55 1	1 9	464	3	Y	1	1	8			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
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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	12	1	72	3	Y	-0-					12
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					12

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
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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	53	1	334	3	Y	-0-					-0-
*11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	78	1	488	3	Y	-0-					-0-

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
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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	99	1	624	3	Y	-0-					-0-
*11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	101	1 9	628	3	Y	1	1	8			-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 18 RRCID -> 219282 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 5436

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 17 RRCID -> 219298 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331

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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	82	1	517	3	Y	-0-					7
11	690	N	599	-0-	-91	-0-	83	1	516	3	Y	-0-					7

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342

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	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	161	1	1017	3	Y	-0-					10
11	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	158	1	988	3	Y	-0-					10

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296

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	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	147	1	929	3	Y	-0-					11
11	1020	N	905	-0-	-115	-0-	125	1	780	3	Y	-0-					11

LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314

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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	67	1	419	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	279	-0-	-441	-0-	39	1	240	3	Y	-0-					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

GARNER RANCH 816 WELL #: 2 RRCID -> 236711 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6658 - 6763

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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	235	3	Y	-0-					1
11	570	N	421	-0-	-149	-0-	44	1	377	3	Y	-0-					1

GARNER RANCH 816 WELL #: 3 RRCID -> 241606 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778

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	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	107	1	910	3	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1753	-0-	-17	-0-	185	1	1568	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 9 RRCID -> 241608 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6714

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 1 RRCID -> 242319 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6639 - 6745

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 2 RRCID -> 242576 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 6626 - 6728

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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	37	1	316	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	265	-0-	-215	-0-	28	1	237	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 3 RRCID -> 243097 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6645 - 6746

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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	11	1	95	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178 WELL #: 26 RRCID -> 245264 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7244 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	113	1	714	3	Y	-0-					9
11	750	N	742	-0-	-8	-0-	103	1	639	3	Y	-0-					9

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
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	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	182	1	1143	3	Y	-0-					13
*11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	187	1	1166	3	Y	-0-					13

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
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	969	N	969	-0-	-0-	-0-	102	1	867	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	908	-0-	-82	-0-	96	1	811	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	11	1	89	3	Y	-0-					-0-

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
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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	13	1	109	3	Y	-0-					-0-

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
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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	13	1	107	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 817 WELL #: 7 RRCID -> 249212 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	619	N	619	-0-	-0-	-0-	65	1	554	3	N	-0-					1
11	720	N	563	-0-	-157	-0-	59	1	504	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 22 RRCID -> 255645 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	101	1	633	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	793	-0-	-47	-0-	110	1	683	3	Y	-0-					-0-

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
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	5601	-0-	-1963	-0-	344	1	5092	3	Y	150	167	1	4	8	47
							165	9									
11	6480	X	5406	-0-	-1074	-0-	427	1	4874	3	Y	95	81	1	5	8	56
							105	9									

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
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	9048	-0-	-686	-0-	552	1	8167	3	Y	299	387	1			105
							329	9									
11	9570	X	8455	-0-	-1115	-0-	669	1	7632	3	Y	140	149	1			96
							154	9									

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
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	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	450	1	6645	3	Y	126	153	1			44
							139	9									
11	7260	X	6633	-0-	-627	-0-	520	1	5940	3	Y	157	120	1			81
							173	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 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
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									
11	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					13

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
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									
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					13

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
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-
*11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	127	1	571	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
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-
11	750	N	542	-0-	-208	-0-	99	1	443	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 053887 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	148	1	667	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054570 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	80	1	406	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
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
*11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	85	1	428	2	Y	-0-					34

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054964 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7186 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	90	N	19	-0-	-71	-0-	3	1	16	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
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-
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	54	1	242	2	Y	-0-					-0-

FLYNN, ERMINE GASS WELL #: 1 RRCID -> 056151 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	56	1	285	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
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-
*11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	83	1	422	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
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									
*11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	62	1	316	2	Y	2					31
							2	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
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									
11	360	N	242	-0-	-118	-0-	40	1	200	2	Y	2					28
							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
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-
11	480	N	340	-0-	-140	-0-	62	1	278	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 8 RRCID -> 070472 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	95	1	428	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 10 RRCID -> 070642 COMPL. DATE 03/22/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	141	1	634	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
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-
*11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	103	1	461	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
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-
*11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	97	1	437	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
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-
*11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	80	1	407	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 2 RRCID -> 075547 COMPL. DATE 03/05/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	87	1	391	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
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-
*11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	45	1	226	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
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-
11	690	N	661	-0-	-29	-0-	120	1	541	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
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-
*11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	63	1	319	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 4 RRCID -> 080646 COMPL. DATE 12/05/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7102 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	114	1	511	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 12 RRCID -> 095612 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7053 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	83	1	373	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
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-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-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
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-
11	690	N	615	-0-	-75	-0-	112	1	503	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
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-
*11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	117	1	526	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
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-
11	750	N	652	-0-	-98	-0-	119	1	533	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 098796 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7561 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	480	N	136	-0-	-344	-0-	22	1	114	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 #: 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
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-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	73	1	368	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
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-
*11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	99	1	499	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
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-
11	900	N	864	-0-	-36	-0-	43	1	821	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
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-
*11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	43	1	812	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 7 RRCID -> 125190 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7135 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	86	1	434	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 #: 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
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-
11	930	N	795	-0-	-135	-0-	131	1	664	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
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-
*11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	55	1	279	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
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-
*11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	80	1	361	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
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-
*11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	165	1	740	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 3 RRCID -> 162752 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6981 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	660	N	639	-0-	-21	-0-	116	1	523	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
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-
*11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	124	1	556	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
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-
*11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	193	1	868	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
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-
*11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	65	1	330	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
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-
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	86	1	436	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 1 RRCID -> 193612 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 6976 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	260	1	1169	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES TRUST 1355 WELL #: 2 RRCID -> 195404 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7029 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	124	1	556	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
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-
*11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	211	1	947	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
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-
*11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	111	1	500	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
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-
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	77	1	344	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 3 RRCID -> 202014 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7052 - 7207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	97	1	436	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 2 RRCID -> 202196 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7156 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	58	1	296	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
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-
*11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	165	1	739	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
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-
11	840	N	665	-0-	-175	-0-	121	1	544	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
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-
*11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	65	1	290	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 14 RRCID -> 202537 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6977 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	182	1	817	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
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-
11	750	N	581	-0-	-169	-0-	106	1	475	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
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-
*11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	125	1	564	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
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-
*11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	104	1	467	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
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-
*11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	158	1	710	2	N	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 4 RRCID -> 204132 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7050 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	128	1	574	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 25 RRCID -> 204676 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7053 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	127	1	571	2	N	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 7 RRCID -> 205954 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7033 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	660	N	568	-0-	-92	-0-	103	1	465	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 5 RRCID -> 211549 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7053 - 7217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	720	N	636	-0-	-84	-0-	116	1	520	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 213784 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7013 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	182	1	817	2	N	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 11 RRCID -> 214087 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7185 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	51	1	230	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 244848 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7235 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	55	1	281	2	N	1					19
							1	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
STOKES WELL #: 1R RRCID -> 204478 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 7384

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									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	604					Y	NO RPT					41

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204770 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 7376

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									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1225					Y	NO RPT					13

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208237 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362

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									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1104					Y	NO RPT					13

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208811 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7278 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	306					Y	NO RPT					13

REESE WELL #: 2 RRCID -> 209820 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	214					Y	NO RPT					46

REESE WELL #: 1 RRCID -> 214737 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7366 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	433					Y	NO RPT					41

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214738 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7287 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	414					Y	NO RPT					13

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STOKES WELL #: 2 RRCID -> 215038 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	517					Y	NO RPT					41

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 217105 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	548					Y	NO RPT					56

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
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									
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	397					Y	NO RPT					45

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
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
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	404					Y	NO RPT					27

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
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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	13	1	379	2	Y	-0-					3
11	420	N	348	-0-	-72	-0-	28	1	320	2	Y	-0-					3

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	72	-0-	-108	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (WILCOX) 90606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 147054 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4021 - 4026

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	45	1	287	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	281	-0-	-79	-0-	39	1	242	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918

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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	46	1	288	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	43	1	269	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 150121 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF. 12670 - 13272

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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 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
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-
11	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

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	4517	X	4517	-0-	-0- B	-0-	183	1	4294	2	Y	36	27	1			17
							40	9									
*11	4105	X	4105	-0-	-0- B	-0-	184	1	3886	2	Y	32	39	1			10
							35	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 152355 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13688 - 13767

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

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-
11	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

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-
11	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

06	23880	X	20197	-0-	-3683 B	-0-	811	1	19168	2	Y	198	281	1			67
							218	9									
07	23994	X	22876	-0-	-1118 B	-0-	893	1	21695	2	Y	262	225	1			104
							288	9									
08	23188	X	21993	-0-	-1195 B	-0-	853	1	20782	2	Y	325	312	1			117
							358	9									
09	21630	X	21192	-0-	-438 B	-0-	840	1	20035	2	Y	288	339	1			66
							317	9									
*10	22878	X	20975	-0-	-1903 B	-0-	843	1	19825	2	Y	279	213	1			132
							307	9									
11	22140	X	19678	-0-	-2462 B	-0-	876	1	18520	2	Y	256	308	1			80
							282	9									

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 165021 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

06	7050	X	5339	-0-	-1711 B	-0-	215	1	5077	2	Y	43	61	1			14
							47	9									
07	7037	X	5012	-0-	-2025 B	-0-	198	1	4806	2	Y	7	18	1			3
							8	9									
08	6386	X	4719	-0-	-1667 B	-0-	186	1	4524	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
09	5850	X	4310	-0-	-1540 B	-0-	173	1	4129	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
*10	5766	X	4379	-0-	-1387 B	-0-	178	1	4194	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
11	5340	X	4123	-0-	-1217 B	-0-	186	1	3930	2	Y	6	7	1			2
							7	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 197520 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11531 - 11573

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	1799	-0-	-712 B	-0-	71	1	1676	2	Y	47	36	1			22
							52	9									
11	2430	X	1735	-0-	-695 B	-0-	76	1	1609	2	Y	45	53	1			14
							50	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 85 RRCID -> 226463 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11450 - 11574

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-
11	750	X	-0-	-0-	-750 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

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-
11	T. A.		-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 #: 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
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	38359	-0-	-2096 B	-0-	1548	1	36415	2	N	360	272	1			170
							396	9									
11	39150	X	37613	-0-	-1537 B	-0-	1680	1	35552	2	N	346	408	1			108
							381	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
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	3233	-0-	-549 B	-0-	130	1	3066	2	Y	34	26	1			16
							37	9									
11	3450	X	3000	-0-	-450 B	-0-	134	1	2831	2	Y	32	38	1			10
							35	9									

KLEBERG R J JR TR STILLMAN WELL #: 103 RRCID -> 256678 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12020 - 12068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	1862	N	1862	-0-	-0- B	-0-	76	1	1777	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
11	1740	N	1738	-0-	-2 B	-0-	78	1	1652	2	Y	7	9	1			2
							8	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 501 RRCID -> 257654 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12282 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-6590					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 502 RRCID -> 257983 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14304 - 14374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	5070	X	4985	-0-	-85 B	-0-	225	1	4760	2	Y	-0-					-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 258366 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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

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-
11	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

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	16146	-0-	-2051	B	-0-	419	1	15706	2	Y	19	15	1			9
								21	9									
11	17610	X	15938	-0-	-1672	B	-0-	881	1	15036	2	Y	19	22	1			6
								21	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 261761 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 11340

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	41813	-0-	-3230	B	-0-	1686	1	39655	2	N	429	325	1			202
								472	9									
11	43590	X	40210	-0-	-3380	B	-0-	1795	1	37972	2	N	403	479	1			126
								443	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 262759 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10463 - 10468

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-
11	1410	N	-0-	-0-	-1410	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 #: 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
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	490	-0-	-254 B	-0-	20	1	466	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	630	X	483	-0-	-147 B	-0-	22	1	457	2	Y	4	5	1			1
							4	9									

KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 269049 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11592 - 11604

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-
11	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

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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 76 RRCID -> 275749 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF.11780 - 11795

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	24304	-0-	-651 B	-0-	989	1	23261	2	Y	49	38	1			23
							54	9									
11	27660	X	8683	-0-	-18977 B	-0-	391	1	8273	2	Y	17	35	1			5
							19	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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	138	1	3235	2	Y	59	42	1			28
							65	9									
11	3000	X	2939	-0-	-61	-0-	130	1	2756	2	Y	48	61	1			15
							53	9									

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. WELL #: 3 RRCID -> 168235 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11522 - 11536

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
11	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

06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2017 - PLUGGED 06/26/17

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270120 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11852 - 11868

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
11	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

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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORDILLA, NORTH-NC (L-41) //CONT.// 90766 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
SEDCO RESOURCES INC 763154
THOMAS, M. G. "B" WELL #: RRCID -> 168969 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 18001 PERF.11415 - 11850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2008

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST) 90994 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 6R RRCID -> 165419 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10486 - 10499

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184
LOPEZ, LAURO WELL #: 7 RRCID -> 164154 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1050 X	-0-	-0-	-1050	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 3 RRCID -> 115956 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7530 - 7576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	802 N	802	-0-	-0-	-0-	25	1	777	2	Y	-0-					32
*11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	25	1	74	2	Y	-0-					32

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 117237 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 7592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	807 N	807	-0-	-0-	-0-	25	1	782	2	Y	-0-					-0-
*11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	25	1	86	2	Y	-0-					-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) //CONT.// 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
GUTIERREZ, J.M. WELL #: 5 RRCID -> 117871 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7502 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	25	1	1223	2	Y	-0-					-0-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	25	1	101	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 8 RRCID -> 119679 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7408 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	25	1	135	2	Y	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	25	1	13	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 120092 COMPL. DATE 02/01/1986 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	25	1	13	9	N	12	157	1			36
*11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	25	1	39	9	N	35					71

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 163549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14746 PERF.13596 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 10 RRCID -> 168078 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13718 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 164140 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14738 - 14786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 5 RRCID -> 165318 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14154 - 14340

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 16 RRCID -> 181322 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13714 - 14415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 12 RRCID -> 185364 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13733 - 13761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
*11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

THE MEDUSA COMPANY 851528
LOPEZ, LAURO WELL #: 15 RRCID -> 174521 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14620 PERF.13520 - 14378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
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
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE -A- (FRIO 7300 SD.) 91298 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NELSON, A E WELL #: 8 RRCID -> 203532 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7248 - 7254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
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	5098 R	5098	-0-	-0-	-0-	200	1	4879	2	Y	17	86	1			19
						19	9									
*11	4874 R	4874	-0-	-0-	-0-	300	1	4551	2	Y	21					40
						23	9									

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAWSON STATE WELL #: 1S RRCID -> 188682 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11795 - 12561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2263 N	2262	-0-	-1 B	-0-	2095	2	167	9	Y	152					-0-
*06	2070 N	1913	-0-	-157 B	-0-	1913	2			Y	-0-					-0-
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
*11	2231 X	2231	-0-	-0- B	-0-	2217	2	14	9	Y	13					173

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 31 RRCID -> 189753 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAWSON STATE WELL #: 2 RRCID -> 212377 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10993 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	26	X	41	-0-	15	B	-33832	27	2	14	9	Y	13					13
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33832					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33832					Y	-0-					13
08	14B2	EXT	15381	-0-	15381	B	-18451	15381	2			Y	-0-					13
09	14B2	EXT	2872	-0-	2872	B	-15579	2872	2			Y	-0-					13
*10	T. A.		13598	-0-	13598	B	-1981	13598	2			Y	-0-					13
*11	5297	X	7278	-0-	1981	B	-0-	6964	2	314	9	Y	285	173	1			125

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 32 RRCID -> 216720 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11012 - 12811

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1676					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1676					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1676					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1676					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1676					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1676					Y	-0-					-0-

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	105	-0-	105	B	-9060	105	2			Y	-0-					28
07	0	N	313	-0-	313	B	-8747	313	2			Y	-0-					28
08	0	N	519	-0-	519	B	-8228	519	2			Y	-0-					28
09	90	N	1275	-0-	1185	B	-7043	1275	2			Y	-0-					28
*10	310	N	970	-0-	660	B	-6383	970	2			Y	-0-					28
11	330	N	780	-0-	450	B	-5933	780	2			Y	-0-					28

DAWSON STATE WELL #: 4 RRCID -> 221512 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506

*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-
11	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	1928	-0-	-7093	B	-0-	1928	2			Y	-0-					23
11	8730	X	6499	-0-	-2231	B	-0-	6499	2			Y	-0-					23

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 33 RRCID -> 225609 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11429 - 12408

*05	T. A.		3944	-0-	3944	B	1875	3940	2	4	9	Y	4					84
*06	T. A.		3960	-0-	3960	B	5835	3960	2			Y	-0-					84
*07	9688	X	3853	-0-	-5835	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	4036	X	4036	-0-	-0-	B	-0-	4036	2			Y	-0-					84
*11	4609	X	4609	-0-	-0-	B	-0-	4609	2			Y	-0-					84

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 14 RRCID -> 228450 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11514 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	526	N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			Y	-0-					130
*06	540	N	464	-0-	-76 B	-0-	464	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
*11	588	X	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			Y	-0-					130

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 35 RRCID -> 230193 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11056 - 12052

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 247231 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11605 - 12386

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	6					104
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					104
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					104
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					104
*09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					104
*10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					104
11	0	N	-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

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											
*11	18139	R	18139	-0-	-0-	-0-	473	1	17316	2	N	318	374	1					21
							350	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

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
11	5370	X	4526	-0-	-844	-0-	700	1	3826	2	Y	-0-							15

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 2X RRCID -> 238487 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13535 PERF.12266 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	1122	1	859	2	Y	661	634	1			118
							727	9									

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 3 RRCID -> 249323 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 14649 PERF.12414 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 1H RRCID -> 258758 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 12736 PERF.13456 - 14401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 2H RRCID -> 260038 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 12330 PERF.13060 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	1604	1	3532	2	Y	1109	1130	1			205
							1220	9									

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 5H RRCID -> 260767 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12998 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	2507	1	6979	2	Y	1920	2095	1			390
							2112	9									

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 3 RRCID -> 261702 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12035 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	32	1			13

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
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									
*11	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	481	1	1334	2	Y	315	323	1			73
							347	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
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									
11	7590	X	6875	-0-	-715	-0-	951	1	5310	2	Y	558	492	1			302
							614	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TURKEY CREEK (2920 FRIO) 91832 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
JOHNS, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 153723 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2919 - 2923

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
11	5370 #	5087	-0-	-283	-0-	5053	2	34	9	N	31					68

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY) 92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCRC 79 WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER T (QUEEN CITY #1) 92195 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) "59" WELL #: 2 RRCID -> 182164 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER T (QUEEN CITY #2) 92195 411 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E. "B" WELL #: 146 RRCID -> 180945 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 5979

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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
11	14B2 EXT	192	-0-	192	439	39	1	153	3	N	-0-					2

DCR 59 WELL #: 2 RRCID -> 149243 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCRC #57 WELL #: 6 RRCID -> 193380 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7791 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	540	X	389	-0-	-151	-0-	78	1	311	3	N	-0-					18

DCRC #59 WELL #: 4 RRCID -> 195081 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7431 - 7441

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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 57 WELL #: 2 RRCID -> 148767 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7614 - 7621

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

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
*11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	90	1	1469	2	Y	-0-					25

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM&HURD AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 099241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6796 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 129710 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494

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-
*11	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	145	1	2371	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO-FEE WELL #: 2 RRCID -> 149390 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 5 RRCID -> 204435 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	2	Y	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1173 WELL #: RRCID -> 204436 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7288 - 7508

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
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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									
11	8880	X	4104	-0-	-4776	-0-	235	1	3854	2	Y	14					84
							15	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
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									
11	4920	X	1976	-0-	-2944	-0-	294	1	1665	2	Y	15					29
							17	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
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
*11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	3940	2	90	9	Y	82					149

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
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-
*11	3000	N	2882	-0-	-118	217	434	1	2448	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
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
*11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					23

PESCADITO STATE 1176 WELL #: 1R RRCID -> 245761 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	543	1	8892	2	N	78	159	1			87
							86	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PESCADITO STATE 1502 WELL #: 1 RRCID -> 256327 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7114 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 3 RRCID -> 257041 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7060 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

ORTIZ RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257243 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5739 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1950	N	1765	-0-	-185	-0-	105 11	1 9	1649	2	Y	10	14	1			15
07	2573	N	1784	-0-	-789	-0-	110 13	1 9	1661	2	Y	12					27
08	2108	N	1143	-0-	-965	-0-	75 3	1 9	1065	2	Y	3	15	1			15
09	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	103 15	1 9	2430	2	Y	14					29
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	116 26	1 9	2080	2	Y	24	18	1			35
*11	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	157 20	1 9	2567	2	Y	18	18	1			35

KHA WELL #: J 2 RRCID -> 257912 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2643	N	2625	-0-	-18	-0-	288 6	1 9	2331	2	Y	5					32
07	2976	N	2116	-0-	-860	-0-	259 2	1 9	1855	2	Y	2	25	1			9
08	2976	X	2026	-0-	-950	-0-	352 4	1 9	1670	2	Y	4					13
09	2880	X	1676	-0-	-1204	-0-	235 4	1 9	1437	2	Y	4					17
10	2046	X	2011	-0-	-35	-0-	234 10	1 9	1767	2	Y	9					26
11	1980	X	1897	-0-	-83	-0-	283 12	1 9	1602	2	Y	11					37

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
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
*11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	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
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
11	11790	X	10683	-0-	-1107	-0-	10647	2	36	9	Y	33					90

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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									
11	3180	X	2375	-0-	-805	-0-	135	1	2206	2	N	31					191
							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
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
11	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	59	1	954	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
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									
11	3210	X	1984	-0-	-1226	-0-	114	1	1870	2	N	-0-					112

KILLAM, O. W. -C- WELL #: 2 RRCID -> 265597 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 6670

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									
11	4560	X	3859	-0-	-701	-0-	221	1	3628	2	N	9					39
							10	9									

KILLAM, O. W. 1807 WELL #: 2 RRCID -> 265602 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986

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
11	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

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
11	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

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									
11	7170	X	5407	-0-	-1763	-0-	310	1	5083	2	N	13					30
							14	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
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									
*11	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	284	1	4655	2	N	8					85
							9	9									

PESCADITO STATE 984 WELL #: 3 RRCID -> 274840 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6796 - 6808

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
11	15030	X	10621	-0-	-4409	-0-	10564	2	57	9	Y	52					162

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 16 RRCID -> 280382 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 5834 - 5846

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	65070	X	46900	-0-	-18170	-0-	46731	2	169	9	Y	154					308

KILLAM & HURD FEE '1181' WELL #: 1 RRCID -> 282122 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7304 - 7348

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									
11	22260	X	9437	-0-	-12823	-0-	538	1	8814	2	Y	77					178
							85	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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
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
11	3690	X	3416	-0-	-274 B	-0-	513	1	2903	2	Y	-0-					32

UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND) 92642 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. 120105
SIETE VELAS WELL #: 1 RRCID -> 200763 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 11972 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 2 RRCID -> 204634 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					8

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 5 RRCID -> 206472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8777 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
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
11	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					6

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 226876 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7283 - 7305

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	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	8	1	330	2	Y	-0-					16
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2017 - W/O TO 04-282902

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 7H RRCID -> 246600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7759 PERF.10521 - 11932

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
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

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-
11	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

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-
*11	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	1045	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

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	2366	-0-	-3710	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	54	1	485	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

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
11	4260	X	4047	-0-	-213	-0-	4047	2			Y	-0-						117

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 244509 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700

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-
*11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-						-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 249808 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050

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
11	3390	X	3330	-0-	-60	-0-	3330	2			Y	-0-						35

SMITH PRODUCTION INC. 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 282902 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5666 - 5678

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 113810 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 6842 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	529	1	4746	2	Y	7	30	1			15
							8	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
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									
*11	3000	N	6239	-0-	3239	3239	621	1	5574	2	Y	40	48	1			48
							44	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
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									
*11	4080	X	3490	-0-	-590	-0-	349	1	3135	2	Y	5	20	1			18
							6	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
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									
11	3300	X	3133	-0-	-167	-0-	314	1	2817	2	Y	2					8
							2	9									

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	57	1	516	2	Y	-0-	3	1			2

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
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									
*11	420	N	407	-0-	-13	-0-	41	1	364	2	Y	2	3	1			3
							2	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
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									
*11	2670	X	2351	-0-	-319	-0-	235	1	2113	2	Y	3	13	1			8
							3	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
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									
*11	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	807	1	7249	2	Y	10	43	1			19
							11	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
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									
*11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	104	1	936	2	Y	7	8	1			65
							8	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
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
*11	1110	N	925	-0-	-185	-0-	93	1	831	2	Y	1					7
							1	9									

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	193	1	1736	2	Y	3	11	1			10
							3	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
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									
11	1140	N	894	-0-	-246	-0-	90	1	804	2	N	-0-					110

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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
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-
11	870	N	569	-0-	-301	-0-	569	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
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-
*11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	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
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
*11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	600	1	1723	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
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1602 RRCID -> 224954 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4256 - 4261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-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
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
*11	31798	X	31798	-0-	-0-	-0-	31676	2	122	9	Y	111	65	1			62

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
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
*11	41493	X	41493	-0-	-0-	-0-	41368	2	125	9	Y	114	68	1			64

K&H FEE PORCION WELL #: 1601 RRCID -> 257256 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4243 - 4252

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
*11	21815	X	21815	-0-	-0-	-0-	21721	2	94	9	Y	85	48	1			45

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

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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	228	1	153	2	N	-0-					13
11	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

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		1552	-0-	1552	1552	369	1	1183	2	Y	-0-					26
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1552					Y	NO RPT					26

BMT "B" WELL #: 1H RRCID -> 254118 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167

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	771	X	771	-0-	-0-	-0-	183	1	588	2	N	-0-					10
11	720	X	NO RPT	-0-	-720	-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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
11	41100	X	39157	-0-	-1943	-0-	38999	2	158	9	Y	144					216

PESCADITO STATE 2006 WELL #: 2 RRCID -> 272903 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8832 - 8842

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
11	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

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
11	22470	X	14532	-0-	-7938	-0-	14525	2	7	9	N	6					20

BMT WELL #: 3 RRCID -> 281701 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

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-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	374	1	9184	2	N	67					99
							74	9									
*11	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	244	1	8161	2	N	-0-					99

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
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
*11	3000	N	8740	-0-	5740	5740	254	1	8486	2	N	-0-					102

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 4 RRCID -> 171972 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617

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-
11	4890	X	739	-0-	-4151	-0-	21	1	718	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

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
*11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	63	1	2099	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

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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 1 RRCID -> 270191 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6022 - 6054

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
11	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
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-
11	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

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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	24 6	1 9	289	3	Y	5	4	1			7
*11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	21 4	1 9	244	3	Y	4	4	1			7

VAQUILLAS 135 WELL #: 1 RRCID -> 097307 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8991 - 9167

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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	32	1	388	3	Y	-0-					-0-
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 1645 WELL #: 2 RRCID -> 107466 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8268 - 8281

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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	3	Y	-0-					-0-
*11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	343	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 135 WELL #: A 1 RRCID -> 109309 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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
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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	43	1	534	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	50	1	571	3	Y	-0-					-0-

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
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	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-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
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	147	-0-	-504	-0-	28	1	119	3	Y	-0-					-0-
*11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	32	1	684	3	Y	-0-					-0-

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
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	3609	-0-	-142	-0-	271	1	3338	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3394	-0-	-116	-0-	293	1	3101	3	Y	-0-					-0-

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
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	124	-0-	-310	-0-	23	1	97	3	Y	4	5	1			7
							4	9									
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	17	1	363	3	Y	4	5	1			6
							4	9									

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
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	4287	-0-	-239	-0-	322	1	3965	3	Y	-0-					-0-
11	4380	X	4041	-0-	-339	-0-	349	1	3692	3	Y	-0-					-0-

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
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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	3	Y	-0-			-0-
*11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	26	1	292	3	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS 67 WELL #: 3 RRCID -> 125198 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712

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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	313	3	Y	-0-			-0-
*11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	3	Y	-0-			-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 3 RRCID -> 125311 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366

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	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-			-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS 67 WELL #: 4 RRCID -> 125464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-			-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 5 RRCID -> 125960 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330

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	117	-0-	-38	-0-	9	1	108	3	Y	-0-			-0-
11	150	N	66	-0-	-84	-0-	5	1	61	3	Y	-0-			-0-

KEIDEL-TEJONES "1664" WELL #: 6 RRCID -> 131281 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854

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	108	-0-	-78	-0-	8	1	100	3	Y	-0-			-0-
11	180	N	51	-0-	-129	-0-	4	1	47	3	Y	-0-			-0-

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
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	319	-0-	-1014	-0-	58	1	249	3	Y	11	11	1	1	8	16
							12	9									
11	1230	N	1019	-0-	-211	-0-	45	1	963	3	Y	10	12	1	1	8	13
							11	9									

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
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	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	109	1	1346	3	Y	-0-					-0-
*11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	90	1	957	3	Y	-0-					-0-

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
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	164	-0-	-518	-0-	12	1	149	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
11	660	X	280	-0-	-380	-0-	24	1	252	3	Y	4	4	1			5
							4	9									

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
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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	45	1	560	3	Y	-0-					-0-
*11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	316	3	Y	-0-					-0-

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
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	58	-0-	-252	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	811	-0-	-460	-0-	61	1	750	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	808	-0-	-332	-0-	70	1	738	3	Y	-0-					-0-

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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
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	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	31	1	667	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 8 RRCID -> 157006 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631 A WELL #: 6 RRCID -> 157959 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 8504 - 8540

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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	308	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	25	1	289	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH 135 A WELL #: 4 RRCID -> 158588 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8310 - 8330

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	364	-0-	-8	-0-	27	1	330	3	Y	6	4	1			8
							7	9									
11	300	N	126	-0-	-174	-0-	11	1	113	3	Y	2	5	1			5
							2	9									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 9 RRCID -> 159621 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 7 RRCID -> 159951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215

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	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 4 RRCID -> 172960 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8830 - 9720

	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
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	107 83	1 9	1348	3	Y	75	63	1			101
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	112 72	1 9	1391	3	Y	65	64	1			102
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	125 66	1 9	1465	3	Y	60	62	1			100
09	1530	N	1395	-0-	-135	-0-	103 63	1 9	1229	3	Y	57	63	1			94
10	1581	N	986	-0-	-595	-0-	69 70	1 9	847	3	Y	64	63	1			95
11	1590	N	1404	-0-	-186	-0-	115 69	1 9	1220	3	Y	63	61	1			97

VAQUILLAS RANCH 1627 A WELL #: 6 RRCID -> 176265 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7477 - 8097

	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
06	2820	X	2404	-0-	-416	-0-	121 56	1 9	2227	3	Y	51	82	1			68
07	2666	X	2598	-0-	-68	-0-	118 74	1 9	2406	3	Y	67	85	1			50
08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	121 53	1 9	2551	3	Y	48					98
09	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	129 50	1 9	2517	3	Y	45					143
10	2604	N	728	-0-	-1876	-0-	121 90	1 9	517	3	Y	82	94	1	4	8	127
*11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	115 91	1 9	2464	3	Y	83	92	1	4	8	114

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 7 RRCID -> 178049 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148

	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
06	960	N	685	-0-	-275	-0-	43 94	1 9	548	3	N	85	70	1			114
07	806	N	570	-0-	-236	-0-	37 80	1 9	453	3	N	73	72	1			115
08	806	N	774	-0-	-32	-0-	55 70	1 9	649	3	N	64	70	1			109
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	53 72	1 9	629	3	N	65	69	1			105
*10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	50 84	1 9	614	3	N	76	70	1			111
*11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	55 90	1 9	630	3	N	82	71	1			122

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 7 RRCID -> 178053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1052	-0-	-3102	-0-	195	1	834	3	Y	21	23	1	2	8	31
							23	9									
11	4170	X	3826	-0-	-344	-0-	169	1	3635	3	Y	20	22	1	2	8	27
							22	9									

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
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	96	-0-	-90	-0-	7	1	87	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	5	1	59	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

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
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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
*11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-

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
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	1084	-0-	-1	-0-	78	1	961	3	Y	41	32	1			56
							45	9									
11	1080	N	999	-0-	-81	-0-	82	1	873	3	Y	40	36	1			60
							44	9									

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
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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	3	Y	-0-					-0-
*11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	25	1	266	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 3 RRCID -> 223019 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8812 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE N WELL #: 3 RRCID -> 190558 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	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

06	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	109	1	1371	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
07	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	109	1	1359	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
08	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	121	1	1412	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
09	1500	N	1412	-0-	-88	-0-	109	1	1300	3	Y	3	4	1			6
							3	9									
10	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	105	1	1288	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
11	1500	N	1231	-0-	-269	-0-	106	1	1119	3	Y	5	5	1			7
							6	9									

VAQUILLAS 2059 WELL #: 1 RRCID -> 140516 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 2 RRCID -> 222685 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	116	-0-	-380	-0-	22	1	93	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	24	1	519	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
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	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-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
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-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 4 RRCID -> 223082 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8142 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 233208 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1470	N	1314	-0-	-156	-0-	142	1	1164	2	Y	7					14
							8	9									
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	165	1	1057	2	Y	5					19
							6	9									
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	244	1	551	2	Y	4					23
							4	9									
09	1320	N	792	-0-	-528	-0-	368	1	411	2	Y	12					35
							13	9									
*10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	360	1	659	2	Y	21					56
							23	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 233227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10119 PERF. 9690 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	234	1	1909	2	Y	2					60
							2	9									
07	2100	N	2183	-0-	83	83	294	1	1878	2	Y	10					70
							11	9									
08	2334	N	2251	-0-	-83	-0-	689	1	1556	2	Y	5					75
							6	9									
09	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	1058	1	1180	2	Y	11					86
							12	9									
*10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	817	1	1494	2	Y	6					92
							7	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

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
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	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	189	1	1529	2	N	-0-					32
11	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
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	769	N	769	-0-	-0-	-0-	271	1	495	2	Y	3					59
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

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
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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	89	1	162	2	Y	-0-					14
11	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
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	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					99
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701

OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	215	1	1148	2	Y	9	44	1			80
							10	9									

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
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									
*11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	144	1	768	2	Y	7					36
							8	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
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									
*11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	145	1	773	2	Y	13	141	1	12	8	13
							14	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
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									
*11	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	251	1	1341	2	Y	22					37
							24	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
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
*11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	145	1	779	2	Y	-0-					56

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184
EL GATITA WELL #: 3 RRCID -> 110351 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1948	2	94	9	N	85					31

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 084694 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

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
11	2040	N	1781	-0-	-259	-0-	1750	3	31	9	Y	28	30	1			4

LUNDELL WELL #: 3 RRCID -> 086127 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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
*11	3000	N	3035	-0-	35	799	3035	3			Y	-0-	1	1			-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 1 RRCID -> 088571 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11637 - 11756

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-
11	600	N	100	-0-	-500	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 3 RRCID -> 089711 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793

06	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	66 15	1 9	2345	3	Y	14	14	1			2
07	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	53 12	1 9	1718	3	Y	11	12	1			1
08	1240	X	412	-0-	-828	-0-	12 11	1 9	389	3	Y	10	10	1			1
09	1200	X	354	-0-	-846	-0-	10 11	1 9	333	3	Y	10	10	1			1
10	1240	X	390	-0-	-850	-0-	12 12	1 9	366	3	Y	11	12	1			-0-
11	1200	X	310	-0-	-890	-0-	10 2	1 9	298	3	Y	2	2	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 3 RRCID -> 090016 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 7 RRCID -> 091090 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781

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
11	1230	N	1094	-0-	-136	-0-	1058	3	36	9	Y	33	32	1			8

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 7 RRCID -> 093010 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477

06	3300	X	1997	-0-	-1303	-0-	54 33	1 9	1910	3	Y	30	31	1			5
07	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	97 26	1 9	3170	3	Y	24	25	1			4
08	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	99 23	1 9	3228	3	Y	21	20	1			5
09	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	80 22	1 9	2588	3	Y	20	21	1			4
10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	106 26	1 9	3341	3	Y	24	25	1			3
*11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	85 55	1 9	2620	3	Y	50	46	1			7

VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094764 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420

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
*11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1458	3	6	9	Y	5	8	1			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 11 RRCID -> 095219 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116

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
*11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1789	3	24	9	Y	22	20	1			4

LUNDELL WELL #: 2 RRCID -> 095558 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045

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
*11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3978	3	20	9	Y	18	13	1			8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 14 RRCID -> 096190 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9158 - 9182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1554	3	11	9	Y	10	8	1			4

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 11 RRCID -> 096762 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 9926

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									
*11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	23	1	702	3	Y	17	16	1			4
							19	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 12 RRCID -> 097083 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807

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-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	56	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 14 RRCID -> 098967 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588

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
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			5

YATES WELL #: 2 RRCID -> 101365 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12021 PERF. 10488 - 10530

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									
11	3480	X	2857	-0-	-623	-0-	109	1	2705	3	N	39					122
							43	9									

CARR WELL #: 8 RRCID -> 101374 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678

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
*11	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3242	3	21	9	N	19					49

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 12 RRCID -> 101925 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1980	N	1469	-0-	-511	-0-	1438	3	31	9	N	28	29	1			13

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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
*11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	52	1	1283	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
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
*11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	27	1	664	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
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									
11	1350	X	703	-0-	-647	-0-	21	1	664	3	Y	16	14	1			2
							18	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
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-
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	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
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									
11	3450	X	3010	-0-	-440	-0-	116	1	2885	3	Y	8					22
							9	9									

LUNDELL WELL #: 20 RRCID -> 104938 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
*11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	16	1	65	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 33 RRCID -> 107100 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764

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									
*11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	98	1	3039	3	Y	52	51	1			8
							57	9									

VAQUILLAS RANCH -A- WELL #: 36 RRCID -> 107704 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516

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									
*11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	116	1	2874	3	Y	8					21
							9	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
06	9720	X	9514	-0-	-206	-0-	253	1	8998	3	Y	239	244	1			31
							263	9									
07	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	269	1	8794	3	Y	196	198	1			29
							216	9									
08	9409	X	9409	-0-	-0-	-0-	273	1	8947	3	Y	172	164	1			37
							189	9									
09	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	261	1	8377	3	Y	165	168	1			34
							182	9									
10	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	277	1	8730	3	Y	193	200	1			27
							212	9									
*11	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	260	1	8052	3	Y	168	168	1			27
							185	9									

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
06	3930	X	3676	-0-	-254	-0-	135	1	3526	3	Y	14	23	1			15
							15	9									
07	DLQ G-10		3761	-0-	3761	3761	142	1	3617	3	Y	2					17
							2	9									
08	DLQ G-10		3238	-0-	3238	6999	125	1	3100	3	Y	12	26	1			3
							13	9									
09	12055	X	5056	-0-	-6999	-0-	1012	1	4044	3	Y	-0-					3
10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	839	1	3156	3	Y	20	18	1			5
							22	9									
*11	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	1111	1	4168	3	Y	5					10
							6	9									

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
*03	3534	X	3204	-0-	-330	-0-	108	1	3096	3	Y	-0-					11
*04	3420	X	3074	-0-	-346	-0-	422	1	2652	3	Y	-0-					11
*05	3503	X	2814	-0-	-689	-0-	97	1	2717	3	Y	-0-					11
*06	3390	X	3012	-0-	-378	-0-	419	1	2593	3	Y	-0-					11
*07	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	116	1	2977	3	Y	-0-					11
*08	2852	X	2615	-0-	-237	-0-	101	1	2514	3	Y	-0-					11
*09	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	129	1	3141	3	Y	-0-					11
*10	2852	X	742	-0-	-2110	-0-	30	1	712	3	Y	-0-	11	1			-0-
11	2760	X	2622	-0-	-138	-0-	102	1	2520	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
11	960	N	830	-0-	-130	-0-	33	1	797	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 20 RRCID -> 109793 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4467	3	57	9	Y	52	55	1			10

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
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
*11	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2706	3	8	9	Y	7	9	1			4

ALLEY WELL #: 4 RRCID -> 110092 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9686 - 9699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	3267	-0-	-422	-0-	130	1	3137	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	3570	X	2961	-0-	-609	-0-	115	1	2846	3	Y	-0-					-0-

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
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-
*11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	3	2	9	Y	2	2	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
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	2679	N	966	-0-	-1713	-0-	38	1	920	3	Y	7					22
							8	9									
*10	3100	N	5245	-0-	2145	2145	207	1	5038	3	Y	-0-	19	1			3
*11	7094	X	4949	-0-	-2145	-0-	192	1	4735	3	Y	20					23
							22	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 2 U RRCID -> 110257 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 110515 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 11091 - 11898

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 111566 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561

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-
*11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1033	3	15	9	Y	14	9	1			5

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 9 RRCID -> 111652 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 3900 - 4760

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-
11	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

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
11	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

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-
*11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	767	3	7	9	Y	6	5	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 25 RRCID -> 112276 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	4080	X	2892	-0-	-1188	-0-	2850	3	42	9	Y	38	42	1			11

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
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-
11	450	N	246	-0-	-204	-0-	246	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
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-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	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
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									
*11	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	213	1	5249	3	N	50					60
							55	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 113408 COMPL. DATE 09/04/1984 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11080 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 27 RRCID -> 113495 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1830	N	1450	-0-	-380	-0-	1426	3	24	9	Y	22	22	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
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-
11	1110	N	634	-0-	-476	-0-	133	1	501	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
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
*11	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4320	3	37	9	Y	34	32	1			14

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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
*11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1626	3	6	9	Y	5	5	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*02	4788	X	3174	-0-	-1614	-0-	97	1	3070	3	Y	6					12
							7	9									
*03	4557	X	3433	-0-	-1124	-0-	116	1	3317	3	Y	-0-					12
*04	4230	X	2595	-0-	-1635	-0-	356	1	2239	3	Y	-0-					12
*05	3937	X	3811	-0-	-126	-0-	133	1	3678	3	Y	-0-					12
*06	3810	X	3689	-0-	-121	-0-	512	1	3177	3	Y	-0-					12
*07	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	119	1	3035	3	Y	-0-					12
*08	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	107	1	2680	3	Y	-0-					12
*09	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	120	1	2942	3	Y	-0-					12
*10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	130	1	3123	3	Y	-0-	12	1			-0-
*11	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	110	1	2739	3	Y	-0-					-0-

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
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-
*11	2802	N	1728	-0-	-1074	-0-	1719	3	9	9	Y	8					8

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
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	909	-0-	-81	-0-	36	1	872	3	N	1					26
							1	9									
*10	1054	N	969	-0-	-85	-0-	39	1	930	3	N	-0-					26
*11	960	N	837	-0-	-123	-0-	33	1	804	3	N	-0-					26

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
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	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	113	1	2801	3	N	2					30
							2	9									
*09	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	109	1	2650	3	N	-0-					30
*10	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	104	1	2495	3	N	-0-					30
*11	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	98	1	2435	3	N	12					42
							13	9									

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
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
11	5010	X	4321	-0-	-689	-0-	4313	3	8	9	Y	7	7	1			4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 116187 COMPL. DATE 04/05/1985 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9957 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEY WELL #: 7ST RRCID -> 116492 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9790 - 9802

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-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 4ST RRCID -> 116493 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10225 - 10420

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									
11	360	N	282	-0-	-78	-0-	60	1	222	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 36 RRCID -> 116868 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10440 - 10618

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-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 26 RRCID -> 116977 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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
*11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3349	3	69	9	Y	63	50	1			25

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-

FROST, P. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117289 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872

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
*11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	125	1	80	2	N	-0-					60
							3016	3									

MARRS MCLEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 117304 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	537	1	2014	3	Y	38					41
							42	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
*11	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2381	3	10	9	N	9					52

BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	3			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 2 RRCID -> 117748 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842

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-
*11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 2 RRCID -> 117831 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958

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
*11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	N	37					75
							41	9									

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 22 RRCID -> 117915 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101

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									
*11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	56	1	1389	3	Y	4					13
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	623	3	2	9	N	2					80

LUNDELL WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 6 RRCID -> 118798 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					12

EL GATO WELL #: 10 RRCID -> 118871 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8461 - 8645

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-
*11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	Y	-0-					-0-

MCCLEAN, MARRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 118969 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10147 - 11194

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 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
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									
*11	3000	N	2645	-0-	-355	2762	558	1	2087	3	Y	-0-					7

LUNDELL WELL #: 49 RRCID -> 119111 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 9708

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	1560	N	1294	-0-	-266	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 119445 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 11700

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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-
11	14B2 EXT		2089	-0-	2089	3752	81	1	2008	3	N	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 12 RRCID -> 119681 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770

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-
11	1860	N	1014	-0-	-846	-0-	44	1	970	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL A WELL #: 8 RRCID -> 119761 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568

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-
11	2640	X	1665	-0-	-975	-0-	1657	3	8	9	Y	7	5	1			2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
*11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					18

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 35 RRCID -> 120718 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9193 - 9280

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
*11	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8809	3	79	9	Y	72	66	1			17

CARR WELL #: 18 RRCID -> 120936 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8701 - 9444

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	4290	X	3720	-0-	-570	-0-	3212	3	508	9	N	462	486	1			263

VAQUILLAS RANCH CO STATE WELL #: 7 RRCID -> 121781 COMPL. DATE 07/08/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222

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
*11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487	3	6	9	Y	5	6	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 13 RRCID -> 121860 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		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

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
11	1320	X	706	-0-	-614	-0-	687	3	19	9	Y	17	18	1			8

MARSHALL, S.G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 122033 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10066 - 10576

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
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	21	1	526	3	N	-0-					55

LUNDELL WELL #: 44 RRCID -> 122173 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642

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-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 122304 COMPL. DATE 09/09/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492

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-
11	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 122312 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631

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	30	X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 14 RRCID -> 122844 COMPL. DATE 11/14/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 8716

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-
*11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	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 #: 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
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
11	2790	X	1681	-0-	-1109	-0-	1650	3	31	9	Y	28	30	1			6

VAQUILLAS RANCH -J- WELL #: 39 RRCID -> 123609 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 27 RRCID -> 124200 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8599 - 8648

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
*11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2226	3	20	9	N	18					118

CARR WELL #: 31 RRCID -> 124582 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	3660	X	3629	-0-	-31	-0-	3625	3	4	9	Y	4	15	1			9

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125277 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11024 - 11044

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
EL GATO WELL #: 17 RRCID -> 125456 COMPL. DATE 10/03/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8605 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125583 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11230 - 12155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

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
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	213 51	1 9	895	3	Y	46	53	1			13
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 28	1 9	650	3	Y	25	32	1			7
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	138 41	1 9	477	3	Y	37	27	1			17
*11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	224 1	1 9	730	3	Y	1	14	1			4

LUNDELL-205 WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1102	3	147	9	N	134	145	1			70

CARR WELL #: 35 RRCID -> 128417 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	4500	X	4156	-0-	-344	-0-	4142	3	14	9	N	13					73

VAQUILLAS RANCH CO LTD. WELL #: 33 RRCID -> 129861 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2700	X	2627	-0-	-73	-0-	2594	3	33	9	Y	30	31	1			6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 36 RRCID -> 130146 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	3			N	-0-					4

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130151 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	1105	3	11	9	Y	10					77

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 52 RRCID -> 130484 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9240 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	3000	N	2732	-0-	-268	3408	2732	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L2 WELL #: 65 RRCID -> 130632 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 58 RRCID -> 131282 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9411 - 9576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4522	3	11	9	Y	10	8	1			6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS A-8 WELL #: 66 RRCID -> 131348 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	198	1	645	3	Y	1	32	1			9
							1	9									

EL GATO WELL #: 11 RRCID -> 131897 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112

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-
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 8 RRCID -> 132088 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 9360

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
*11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	621	3	11	9	Y	10	10	1			1

HIRSCH WELL #: 5 RRCID -> 132274 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10803 - 11778

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									
*11	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	89	1	2198	3	N	11					80
							12	9									

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 U RRCID -> 132286 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

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-
11	2850	X	1945	-0-	-905	-0-	298	1	1647	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272

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
*11	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5151	3	14	9	N	13					120

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1680 WELL #: 1 RRCID -> 132632 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -I WELL #: 42 RRCID -> 133021 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10754 - 11134

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									
*11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	3	Y	-0-					1

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 31 RRCID -> 133182 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052

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
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	166	3	7	9	Y	6	9	1			1

VAQUILLAS RANCH "E" WELL #: 70 RRCID -> 133486 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416

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									
11	570	X	459	-0-	-111	-0-	17	1	441	3	Y	1					7
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 41 RRCID -> 133495 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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
11	2490	X	1090	-0-	-1400	-0-	1088	3	2	9	Y	2					16

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 49 RRCID -> 133836 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					40

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 22 RRCID -> 134306 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600

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-
*11	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5839	3	140	9	Y	127	108	1			19

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 71 RRCID -> 135310 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726

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									
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	143	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

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
11	1230	N	766	-0-	-464	-0-	30	1	736	3	Y	-0-					1

ALLEY WELL #: 8ST RRCID -> 135953 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319

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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	26	1	639	3	Y	-0-	6	1			-0-
*11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	21	1	533	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROSEBERRY, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 135960 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	5190	X	3930	-0-	-1260	-0-	149	1	3686	3	Y	86	54	1			35
							95	9									

LUNDELL WELL #: 60 RRCID -> 135965 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	3420	X	2249	-0-	-1171	-0-	2249	3			Y	-0-	22	1			-0-

CARR WELL #: 50 RRCID -> 135966 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8238 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	518	3	2	9	N	2					32

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
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-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					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
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									
*11	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	177	1	5485	3	Y	2	2	1			1
							2	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
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-
*11	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 40 RRCID -> 136222 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3480	X	1624	-0-	-1856	-0-	233	1	1284	2	Y	97	77	1			100
							107	9									

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
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									
*11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	93	1	2313	3	Y	7					16
							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
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									
*11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	89	1	2760	3	Y	56	55	1			8
							62	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
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
11	360	N	95	-0-	-265	-0-	4	1	90	3	N	1					25
							1	9									

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
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-
11	150	X	114	-0-	-36	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 57 RRCID -> 137346 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
	VILLARREAL "F"				WELL #: 2	RRCID -> 137354	COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11007 - 11330						
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-
11	1890	N	1683	-0-	-207	-0-	65	1	1618	3	N	-0-					-0-
	LUNDELL "C"				WELL #: 2	RRCID -> 138003	COMPL. DATE 03/07/1991		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9630 - 9720						
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-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
	VILLARREAL "F"				WELL #: 3	RRCID -> 138010	COMPL. DATE 04/03/1991		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11519 - 11642						
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-
11	2220	N	2051	-0-	-169	-0-	79	1	1972	3	N	-0-					-0-
	VAQUILLAS RANCH E				WELL #: 82	RRCID -> 138334	COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10346 - 10370						
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									
*11	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	223	1	5510	3	Y	16					39
							18	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 80 RRCID -> 138491 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	7260	X	6311	-0-	-949	-0-	245	1	6047	3	Y	17					46
							19	9									

VAQUILLAS RANCH A10 WELL #: 81 RRCID -> 138492 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	150	N	60	-0-	-90	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					1

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 79 RRCID -> 138606 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3690	X	2364	-0-	-1326	-0-	467	1	1523	3	Y	340	315	1			101
							374	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
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-
11	210	X	167	-0-	-43	-0-	167	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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-
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
*11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	1385	1	4507	3	Y	7	110	1			39
							8	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 5 RRCID -> 140594 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9376 - 9419

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
11	300	N	129	-0-	-171	-0-	125	3	4	9	Y	4	4	1			1

DAY WELL #: 3 RRCID -> 140860 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802

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	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1470	3	6	9	N	5					77
*10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					77
*11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-	57	1			20

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 90 RRCID -> 141009 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 1100 PERF.10238 - 10260

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									
*11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	8	8	1			3
							9	9									

VAQUILLAS RANCH "A1" WELL #: 91 RRCID -> 141117 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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
*11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	679	3	10	9	Y	9	9	1			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
*11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	805	3	4	9	N	4					46

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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "A-1" WELL #: 15 RRCID -> 142042 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	5 6	1 9	155	3	Y	5	6	1			1
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	4 4	1 9	141	3	Y	4	4	1			1
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	4 4	1 9	145	3	Y	4	4	1			1
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	5 4	1 9	150	3	Y	4	4	1			1
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	5 4	1 9	143	3	Y	4	5	1			-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	5 2	1 9	140	3	Y	2	2	1			-0-

VAQUILLAS RANCH - I WELL #: 93 RRCID -> 142057 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 11431 PERF.10632 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	750	N	496	-0-	-254	-0-	18 2	1 9	476	3	Y	2	1	1			2
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	1 9	244	3	Y	1					1
*11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	23 2	1 9	566	3	Y	2					3

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 43 RRCID -> 142099 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 142225 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8814 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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									
*11	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	237	1	5852	3	N	40					60
							44	9									

CARR WELL #: 58 RRCID -> 142402 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2165	3	22	9	N	20					80

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 142454 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	32	1	178	2	Y	117	84	1			106
							129	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 29 RRCID -> 142537 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9044 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	152	3	7	9	Y	6	6	1			3

CARR WELL #: 61 RRCID -> 142737 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 8506 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 64 RRCID -> 142738 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8873 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	600	N	216	-0-	-384	-0-	216	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
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-
*11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	17	1	93	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS A5 WELL #: 101 RRCID -> 142792 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8150 - 8194

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	2228	-0-	2228	2228	2228	3				N	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 15 RRCID -> 143249 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136

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
*11	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	120	1	2637	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
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-
*11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	71	1	393	2	Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 143411 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 11114 - 11969

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
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	4	1	94	3	N	-0-					7

LUNDELL WELL #: 31 RRCID -> 143507 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085

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-
*11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 105 RRCID -> 143605 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 9ST RRCID -> 143611 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ARCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 143694 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11126 - 11388

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
11	1440	N	1171	-0-	-269	-0-	46	1	1125	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
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
*11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	17	1	414	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
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									
11	2220	X	1761	-0-	-459	-0-	54	1	1671	3	Y	33	32	1			6
							36	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
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-
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
*11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	3	3	9	N	3					58

CARR WELL #: 66 RRCID -> 144951 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	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-
*11	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 110 RRCID -> 145102 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687

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-
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	43	1	235	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	1350	X	635	-0-	-715	-0-	25	1	610	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			Y	-0-	8	1			-0-

JURASCHEK WELL #: 2 RRCID -> 145504 COMPL. DATE 06/06/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	28	1	709	3	N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 66 RRCID -> 145658 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 65 RRCID -> 145660 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 8 RRCID -> 145675 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9221 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	561	3	4	9	Y	4	4	1			1

DAY WELL #: 10 RRCID -> 145794 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	5310	X	4540	-0-	-770	-0-	4518	3	22	9	N	20					45

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
*11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1492	3	1	9	N	1					58

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
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									
11	360	N	289	-0-	-71	-0-	62	1	227	3	Y	-0-					2

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
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
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	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
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-
*11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	173	1	4282	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
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									
11	3330	X	2774	-0-	-556	-0-	108	1	2657	3	Y	8					17
							9	9									

LUNDELL WELL #: 68 RRCID -> 146217 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	3360	X	2939	-0-	-421	-0-	2900	3	39	9	Y	35	31	1			14

LUNDELL WELL #: 71 RRCID -> 146224 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	390	X	57	-0-	-333	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

URIBE, ROSITA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 146506 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9614 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	16	3	154	9	N	140					208

CARR WELL #: 82 RRCID -> 146507 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1361	3	10	9	N	9					64

VAQUILLAS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 146511 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	2	1	58	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
*11	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			Y	-0-	23	1			-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 116 RRCID -> 146612 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872

06	600	N	529	-0-	-71	-0-	19	1	508	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	20	1	502	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	496	N	468	-0-	-28	-0-	18	1	448	3	Y	2					3
							2	9									
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	471	3	Y	-0-	1	1			2
10	496	N	397	-0-	-99	-0-	16	1	380	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	16	1	391	3	Y	1					3
							1	9									

CARR WELL #: 85 RRCID -> 146798 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198

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	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2175	3	17	9	N	15					40
*11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					40

CARR WELL #: 84 RRCID -> 146855 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774

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
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	47	3	2	9	N	2					27

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 146958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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 #: 18 RRCID -> 147091 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	71	1	1782	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147333 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	660	N	647	-0-	-13	-0-	25	1	622	3	N	-0-					12

JURASCHEK WELL #: 5 RRCID -> 147441 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870

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
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					27

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 120 RRCID -> 147478 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088

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									
11	390	N	218	-0-	-172	-0-	8	1	209	3	Y	1					3
							1	9									

CARR, W.R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147575 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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
EL GATO WELL #: 22 RRCID -> 147704 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8206 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	117	1	2566	3	Y	10					15
							11	9									

CARR WELL #: 76 RRCID -> 147705 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432

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
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					40

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147753 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962

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-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 87 RRCID -> 147809 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326

*03	31	N	24	-0-	-7	-0-	15	3	9	9	N	8					26
*04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					26
*05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					26
*06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					26
*07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					26
*08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					26
*09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					26
*10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					26
*11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					26

LUNDELL WELL #: 72 RRCID -> 147845 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624

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
11	540	X	408	-0-	-132	-0-	408	3			Y	-0-	2	1			-0-

CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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 #: 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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
*11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					17

JURASCHEK WELL #: 6 RRCID -> 148344 COMPL. DATE 02/06/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	2040	N	1484	-0-	-556	-0-	58	1	1426	3	N	-0-					5

CARR WELL #: 95 RRCID -> 149153 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 92 RRCID -> 149250 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8420 - 9300

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
11	840	N	736	-0-	-104	-0-	730	3	6	9	N	5					48

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 74 RRCID -> 149327 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	3			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 99 RRCID -> 149884 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	2850	X	2648	-0-	-202	-0-	98 11	1 9	2539	3	Y	10	9	1			7
07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	99 3	1 9	2514	3	Y	3	4	1			6
08	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	89 9	1 9	2205	3	Y	8	5	1			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 8	1 9	1904	3	Y	7	6	1			5
*11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	79 7	1 9	1942	3	Y	6					11

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 150063 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732

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
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	4	1	99	3	N	-0-					18

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 150181 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10130 - 10172

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-
*11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	32	1	117	3	Y	-0-					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 9ST RRCID -> 150210 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10176 - 10316

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-
*11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	49	1	186	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JURASCHEK WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2040	N	1810	-0-	-230	-0-	70	1	1740	3	N	-0-					70

CARR WELL #: 97 RRCID -> 150813 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	315	1	9769	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

CARR WELL #: 103 RRCID -> 150939 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089

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
*11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	706	3	3	9	N	3					42

CARR WELL #: 104 RRCID -> 151028 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272

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
11	1980	N	1446	-0-	-534	-0-	1423	3	23	9	N	21					53

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
*11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	102	1	2531	3	N	30					49
							33	9									

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
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
*11	210	N	196	-0-	-14	-0-	7	1	189	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
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
*11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1483	3	9	9	N	8					60

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
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-
11	1830	X	1662	-0-	-168	-0-	255	1	1407	2	Y	-0-					-0-

JURASCHEK WELL #: 8 RRCID -> 151854 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	3000	N	4221	-0-	1221	3121	163	1	4036	3	N	20					80
							22	9									

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 20 RRCID -> 152284 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 102 RRCID -> 152434 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					111

CARR WELL #: 107 RRCID -> 153188 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
*11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2535	3	9	9	N	8					9

CARR WELL #: 108 RRCID -> 153326 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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
11	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	3			N	-0-					58

VERGARA, G.B. WELL #: 11 RRCID -> 153934 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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 H WELL #: 46 RRCID -> 154607 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10520 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	8430	X	6815	-0-	-1615	-0-	264	1	6530	3	Y	19					50
							21	9									

VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2850	X	2747	-0-	-103	-0-	99	1	2574	3	Y	67	160	1			25
							74	9									
*07	DLQ G-10		4460	-0-	4460	4460	169	1	4291	3	Y	-0-					25
*08	DLQ G-10		3465	-0-	3465	7925	135	1	3330	3	Y	-0-					25
*09	11176	X	3251	-0-	-7925	-0-	127	1	3124	3	Y	-0-					25
*10	3441	X	2862	-0-	-579	-0-	114	1	2748	3	Y	-0-					25
*11	3330	X	2611	-0-	-719	-0-	102	1	2509	3	Y	-0-					25

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 156118 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	154	1	3812	3	Y	70	70	1			37
							77	9									

VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 156475 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9402 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 156483 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	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
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-
*11	3000	N	1392	-0-	-1608	276	54	1	1338	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	176	1	4327	3	N	1					13
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 132 RRCID -> 158265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637

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-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 130 RRCID -> 158334 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622

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									
11	1110	X	612	-0-	-498	-0-	19	1	579	3	Y	13	16	1			4
							14	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 106 RRCID -> 158590 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303

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									
11	3060	X	2769	-0-	-291	-0-	85	1	2631	3	Y	48	50	1			6
							53	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
*11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					1

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 103 RRCID -> 158839 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10915 - 11133

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 84 RRCID -> 159107 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408

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									
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	Y	1					3
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 44 RRCID -> 159130 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990

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									
*11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	33	1	1037	3	Y	13	17	1			2
							14	9									

VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 5 RRCID -> 159205 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342

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-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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-
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	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
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-

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
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									
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	Y	1					2
							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
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									
11	5040	X	4514	-0-	-526	-0-	176	1	4325	3	Y	12					32
							13	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
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-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 32 RRCID -> 160361 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	313	3	7	9	Y	6	5	1			3

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 143 RRCID -> 160676 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9880 - 10190

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-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 144 RRCID -> 160744 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578

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									
*11	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	161	1	4981	3	Y	113	111	1			17
							124	9									

CARR WELL #: 114 RRCID -> 161721 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8576 - 8700

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
11	2640	N	2216	-0-	-424	-0-	2204	3	12	9	N	11					93

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 34 RRCID -> 162170 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10798 - 11171

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									
*11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	31	1	752	3	Y	2					4
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROSEBERRY, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 162340 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9834 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	9420	X	9242	-0-	-178	-0-	355	1	8829	3	Y	53	38	1			22
							58	9									

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 145 RRCID -> 162353 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9835 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	132	1	4084	3	Y	81	76	1			13
							89	9									

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	630	N	514	-0-	-116	-0-	20	1	492	3	Y	2					5
							2	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 85 RRCID -> 163397 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	83	1	2557	3	Y	62	61	1			9
							68	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 51 RRCID -> 163527 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1962	3	17	9	Y	15	18	1			-0-

BONEBRAKE WELL #: 4 RRCID -> 163751 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1350	X	917	-0-	-433	-0-	221	1	696	3	Y	-0-	12	1			-0-

BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	2880	X	2185	-0-	-695	-0-	2178	3	7	9	Y	6					6

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 44 RRCID -> 163765 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 9758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2640	X	2497	-0-	-143	-0-	2465	3	32	9	Y	29	33	1			7

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 73 RRCID -> 163825 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3450	X	2828	-0-	-622	-0-	87	1	2690	3	Y	46	46	1			8
							51	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 41 RRCID -> 163845 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2790	X	1991	-0-	-799	-0-	1962	3	29	9	Y	26	30	1			1

VERGARA, G. B. WELL #: 10 RRCID -> 163846 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9650 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	3000	N	2367	-0-	-633	3439	2358	3	9	9	Y	8					27

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
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									
11	6180	X	5020	-0-	-1160	-0-	194	1	4811	3	Y	14					36
							15	9									

ARCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 164605 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 12143 PERF.11028 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1470	N	1417	-0-	-53	-0-	55	1	1362	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 59 RRCID -> 164617 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	1714	1	5576	3	Y	9	148	1			48
							10	9									

LUNDELL WELL #: 4 RRCID -> 164728 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 115 RRCID -> 164924 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	1					2
							1	9									

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 117 RRCID -> 164925 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 165183 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	2625	N	1647	-0-	-978	-0-	1647	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
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
11	3000	X	2122	-0-	-878	-0-	2100	3	22	9	Y	20					50

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
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-
11	2490	N	2119	-0-	-371	-0-	2119	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
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									
*11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	324	1	1053	3	Y	141	137	1			44
							155	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL A WELL #: 2 RRCID -> 165474 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			Y	-0-	12	1			-0-

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
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
*11	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5653	3	100	9	Y	91	91	1			17

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	104 12	1 9	2713	3	Y	11	10	1			10
07	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	113 3	1 9	2857	3	Y	3	5	1			8
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	117 12	1 9	2881	3	Y	11	5	1			14
09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	122	1	2961	3	Y	-0-	7	1			7
10	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	115 10	1 9	2797	3	Y	9	8	1			8
*11	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	106 9	1 9	2611	3	Y	8					16

CARR WELL #: 116 RRCID -> 166048 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A2 WELL #: 4 RRCID -> 166109 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	34	1	1058	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 149 RRCID -> 166272 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	14	1	339	3	Y	1					1
							1	9									

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
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
*11	3690	X	3116	-0-	-574	-0-	122	1	2994	3	N	-0-					15

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 150 RRCID -> 167278 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10862 - 12058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	57	1	1407	3	Y	4					12
							4	9									

G.B. VERGARA WELL #: 14 RRCID -> 168209 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 992 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			Y	-0-					9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 8 RRCID -> 168314 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 156 RRCID -> 168509 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	4200	X	4047	-0-	-153	-0-	124	1	3835	3	Y	80	79	1			13
							88	9									

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 153 RRCID -> 168510 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 151 RRCID -> 168576 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11090 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 155 RRCID -> 168868 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	156	1	4834	3	Y	81	82	1			14
							89	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 154 RRCID -> 168922 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	210	N	62	-0-	-148	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 76 RRCID -> 169614 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2522	3	13	9	Y	12	10	1			5

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
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									
11	150	X	118	-0-	-32	-0-	4	1	111	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

LUNDELL A WELL #: 12 RRCID -> 169746 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	990	N	555	-0-	-435	-0-	555	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 160 RRCID -> 169815 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 158 RRCID -> 169826 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1650	N	1159	-0-	-491	-0-	44	1	1112	3	Y	3					10
							3	9									

LUNDELL WELL #: 78 RRCID -> 169865 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500

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
11	2850	X	2181	-0-	-669	-0-	2155	3	26	9	Y	24	22	1			11

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 161 RRCID -> 169943 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10894 - 11755

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
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					1

LUNDELL WELL #: 77 RRCID -> 169944 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	17	1	452	3	N	-0-					54

LUNDELL WELL #: 79 RRCID -> 170321 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304

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-
*11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 164 RRCID -> 170862 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2640	X	2040	-0-	-600	-0-	79	1	1961	3	N	-0-					21

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 162 RRCID -> 170868 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000

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									
*11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	146	1	3616	3	Y	10					28
							11	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 163 RRCID -> 170894 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949

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									
*11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	138	1	4257	3	Y	87	87	1			14
							96	9									

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 5 RRCID -> 170902 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10096 - 10866

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
11	8250	X	6948	-0-	-1302	-0-	267	1	6624	3	Y	52	33	1			21
							57	9									

VILLARREAL, J. GU WELL #: 4 RRCID -> 170904 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 12243 PERF.11060 - 11986

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-
11	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	3			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 80 RRCID -> 170937 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8922 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	3000	X	1511	-0-	-1489	-0-	1500	3	11	9	Y	10	7	1			3

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
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-
*11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	35	1	196	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
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-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 4 RRCID -> 171093 COMPL. DATE 08/29/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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
*11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	27	1	670	3	Y	37					74
							41	9									

LUNDELL WELL #: 81 RRCID -> 171129 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 167 RRCID -> 171360 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11040 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	4	1	102	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
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
*11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1396	3	25	9	Y	23					73

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 168 RRCID -> 171843 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11193 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	Y	-0-					2

7B CATTLE COMPANY A WELL #: 4 RRCID -> 172065 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	23	1	549	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 174 RRCID -> 172282 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1020	N	928	-0-	-92	-0-	37	1	891	3	N	-0-					15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 175 RRCID -> 172376 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	300	N	117	-0-	-183	-0-	4	1	113	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 173 RRCID -> 172378 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050

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									
11	2220	N	2040	-0-	-180	-0-	79	1	1954	3	Y	6					16
							7	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 53 RRCID -> 172454 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275

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
*11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1976	3	19	9	Y	17	19	1			1

LUNDELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 172516 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252

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-
*11	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			Y	-0-					-0-

AMANDO WELL #: 4 RRCID -> 172518 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160

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
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					2

LUNDELL WELL #: 84 RRCID -> 172519 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9020

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-
11	2760	X	2742	-0-	-18	-0-	2742	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 83 RRCID -> 172542 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9230 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			Y	-0-					-0-

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 9 RRCID -> 172577 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9686 - 9766

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
*11	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5742	3	8	9	Y	7					46

VERGARA 1659 WELL #: 2 RRCID -> 172962 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 9460 - 9630

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
*11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					2

CARR WELL #: 123 RRCID -> 172964 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 10571 PERF. 9395 - 10091

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
11	1800	N	1663	-0-	-137	-0-	1659	3	4	9	N	4					92

CARR WELL #: 120 RRCID -> 173024 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10348 - 10460

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
11	2640	N	2395	-0-	-245	-0-	2395	3			N	-0-					22

CARR WELL #: 121 RRCID -> 173059 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659

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
*11	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1273	3	13	9	N	12					35

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 170 RRCID -> 173240 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454

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-
*11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	66	1	365	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL STATE 272 WELL #: 1 RRCID -> 173276 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 85 RRCID -> 173321 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 86 RRCID -> 173339 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 177 RRCID -> 173779 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	450	N	27	-0-	-423	-0-	1	1	26	3	N	-0-					3

CARR WELL #: 124 RRCID -> 173888 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1470	N	1162	-0-	-308	-0-	1151	3	11	9	N	10					75

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
*12	7285	X	2489	-0-	-4796	-0-	63	1	2426	3	Y	-0-					2
*01	16957	X	3162	-0-	-13795	-0-	92	1	3070	3	Y	-0-					2
*02	14560	X	11926	-0-	-2634	-0-	370	1	11556	3	Y	-0-					2
*03	15292	X	15292	-0-	-0-	-0-	518	1	14774	3	Y	-0-					2
*04	15375	X	15375	-0-	-0-	-0-	471	1	14904	3	Y	-0-					2
*05	14105	X	14105	-0-	-0-	-0-	490	1	13615	3	Y	-0-					2
*06	14790	X	12562	-0-	-2228	-0-	463	1	12099	3	Y	-0-					2
*07	15438	X	12064	-0-	-3374	-0-	455	1	11609	3	Y	-0-					2
*08	15438	X	10675	-0-	-4763	-0-	415	1	10260	3	Y	-0-					2
*09	14940	X	11403	-0-	-3537	-0-	450	1	10953	3	Y	-0-					2
*10	14105	X	10982	-0-	-3123	-0-	436	1	10546	3	Y	-0-					2
11	12570	X	10820	-0-	-1750	-0-	420	1	10400	3	Y	-0-					2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, IGNACIO WELL #: 4 RRCID -> 173982 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9686 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	167	1	4131	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
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-
*11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
*11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	319	3	N	-0-					58

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
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									
11	3570	X	2401	-0-	-1169	-0-	73	1	2262	3	Y	60	62	1			9
							66	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
*11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3640	3	36	9	Y	33	34	1			3

VILLARREAL F WELL #: 4 RRCID -> 174879 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024

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
*11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	105	1	2584	3	N	30					92
							33	9									

LUNDELL WELL #: 88 RRCID -> 175022 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153

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-
11	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3			Y	-0-					-0-

7B CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 175084 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

06	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	95	1	2475	3	Y	2					33
							2	9									
*07	3131	X	2485	-0-	-646	-0-	94	1	2391	3	Y	-0-					33
*08	3131	X	1968	-0-	-1163	-0-	77	1	1891	3	Y	-0-					33
*09	3030	X	2741	-0-	-289	-0-	108	1	2633	3	Y	-0-					33
*10	2883	X	2458	-0-	-425	-0-	98	1	2360	3	Y	-0-					33
11	2580	X	2276	-0-	-304	-0-	89	1	2187	3	Y	-0-					33

WILSON, ABE S. WELL #: 1 RRCID -> 175150 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442

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
11	450	N	282	-0-	-168	-0-	11	1	271	3	N	-0-					23

CARR WELL #: 125 RRCID -> 175228 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111

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
11	240	N	131	-0-	-109	-0-	131	3			N	-0-					65

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LUNDELL WELL #: 87 RRCID -> 175270 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	1380	N	1247	-0-	-133	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 90 RRCID -> 175452 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 184 RRCID -> 175458 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10376 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	4230	X	3381	-0-	-849	-0-	104	1	3203	3	Y	67	63	1			9
							74	9									

CARR WELL #: 128 RRCID -> 175547 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9295 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					22

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
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-
*11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	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 #: 185 RRCID -> 176005 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	73	1	2263	3	Y	52	53	1			10
							57	9									

LUNDELL WELL #: 89 RRCID -> 176242 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620

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-
*11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			Y	-0-					-0-

7B CATTLE CO. E WELL #: 2 RRCID -> 176264 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11358 - 11647

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	1208	-0-	-94	-0-	46	1	1151	3	Y	10					34
							11	9									
*09	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	50	1	1190	3	Y	-0-					34
*10	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	48	1	1159	3	Y	-0-					34
11	1200	N	714	-0-	-486	-0-	27	1	687	3	Y	-0-					34

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 186 RRCID -> 176537 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666

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									
*11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	48	1	1476	3	Y	24	25	1			3
							26	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
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									
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	40	1	132	3	Y	-0-	4	1			1

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 190 RRCID -> 176980 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	38	1	1176	3	Y	6	9	1			1
							7	9									

WILSON, ABE S. WELL #: 2 RRCID -> 177031 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394

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
*11	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	114	1	2824	3	N	-0-					133

LUNDELL E WELL #: 1 RRCID -> 177143 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011

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
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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
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	1164	-0-	-417	-0-	47	1	1117	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	51	1	1258	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 191 RRCID -> 177367 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10411 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1290	N	1106	-0-	-184	-0-	34	1	1042	3	Y	27	27	1			5
							30	9									

VERGARA WELL #: 23 RRCID -> 177399 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8938 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 192 RRCID -> 177526 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	60	1	1850	3	Y	36	34	1			7
							40	9									

AMANDO WELL #: 3 RRCID -> 177588 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	3	Y	-0-					38
*01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	6	1	227	3	Y	-0-					38
*02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	Y	-0-					38
*03	186	N	176	-0-	-10	-0-	6	1	170	3	Y	-0-					38
*04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	3	Y	-0-					38
*05	186	N	162	-0-	-24	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					38
*06	180	N	130	-0-	-50	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					38
*07	186	N	164	-0-	-22	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					38
*08	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	3	Y	-0-					38
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					38
*10	155	N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					38
*11	150	N	136	-0-	-14	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					38

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 61 RRCID -> 177962 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026

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
*11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	770	3	10	9	Y	9	9	1			2

VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202

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
11	1110	N	974	-0-	-136	-0-	38	1	936	3	Y	-0-					4

CARR WELL #: 132 RRCID -> 178171 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620

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
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					33

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

06	1350	N	1349	-0-	-1	-0-	36	1	1272	3	Y	37	37	1			6
							41	9									
07	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	39	1	1260	3	Y	30	30	1			6
							33	9									
08	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	39	1	1269	3	Y	26	25	1			7
							29	9									
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	42	1	1348	3	Y	25	26	1			6
							28	9									
10	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	37	1	1180	3	Y	30	31	1			5
							33	9									
11	1290	N	426	-0-	-864	-0-	13	1	387	3	Y	24	25	1			4
							26	9									

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
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									
*11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	182	1	685	3	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 130 RRCID -> 179286 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA 1674 WELL #: 8 RRCID -> 179442 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	4650	X	3169	-0-	-1481	-0-	667	1	2502	3	Y	-0-					3

DESPAIN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 179615 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 194 RRCID -> 179957 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	157	1	4851	3	Y	102	102	1			17
							112	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	205	1	4379	2	N	2					57
							2	9									
*09	4200	X	3974	-0-	-226	-0-	202	1	3772	2	N	-0-					57
*10	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	379	1	4243	2	N	-0-					57
11	4200	X	3977	-0-	-223	-0-	245	1	3726	2	N	5					62
							6	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 64 RRCID -> 180505 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310

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
*11	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1911	3	36	9	Y	33	35	1			6

VERGARA 1680 WELL #: 10ST RRCID -> 180512 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	177	1	5464	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
*11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	63	1	965	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
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									
*11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	187	1	2846	2	N	-0-					49

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
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
*11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	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
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									
*11	3000	N	3013	-0-	13	4630	633	1	2370	3	Y	9					17
							10	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
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
*11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	462	1	2436	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
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	2330	-0-	-615	-0-	92	1	2238	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	2850	X	1951	-0-	-899	-0-	75	1	1876	3	Y	-0-					-0-

FROST TRUST 13 WELL #: 2 RRCID -> 184897 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10410 - 10427

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									
11	720	N	663	-0-	-57	-0-	106	1	557	2	N	-0-					159

ALLEY WELL #: 10 RRCID -> 184941 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	19	1	70	3	Y	-0-					2

FROST TRUST 9 WELL #: 2 RRCID -> 185363 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 10423

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
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	2530	-0-	-740	-0-	100	1	2417	3	Y	12					27
							13	9									
*10	3100	X	2444	-0-	-656	-0-	97	1	2347	3	Y	-0-	22	1			5
11	3000	X	2249	-0-	-751	-0-	87	1	2162	3	Y	-0-					5

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
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
*11	3000	N	5344	-0-	2344	2344	320	1	4874	2	N	136	194	1			62
							150	9									

ALLEY WELL #: 12 RRCID -> 185466 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	6	1	135	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
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
11	2610	N	2478	-0-	-132	-0-	153	1	2324	2	N	1					21
							1	9									

VERGARA 1679 WELL #: 10 RRCID -> 185487 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9406 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	443	1	1662	3	Y	-0-					11

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
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									
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	8	1	102	2	N	2					126
							2	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
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
11	1110	N	745	-0-	-365	-0-	52	1	693	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
*03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	125	1	3578	3	Y	-0-					4
*04	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	513	1	3242	3	Y	-0-					4
*05	3937	X	3797	-0-	-140	-0-	131	1	3666	3	Y	-0-					4
*06	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	529	1	3287	3	Y	-0-					4
*07	3410	X	3058	-0-	-352	-0-	115	1	2943	3	Y	-0-					4
*08	3410	X	3083	-0-	-327	-0-	119	1	2964	3	Y	-0-					4
*09	3300	X	2836	-0-	-464	-0-	112	1	2724	3	Y	-0-					4
*10	3410	X	2655	-0-	-755	-0-	105	1	2550	3	Y	-0-	4	1			-0-
*11	3300	X	263	-0-	-3037	-0-	10	1	238	3	Y	14					14
							15	9									

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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									
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	10	1	150	2	N	2					42
							2	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
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
11	660	X	553	-0-	-107	-0-	544	3	9	9	Y	8	16	1			3

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
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									
*11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	54	1	729	2	N	-0-					155

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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
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
11	90	N	22	-0-	-68	-0-	3	1	19	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
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-
*11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1881	3	28	9	Y	25	22	1			3

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
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									
*11	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	417	1	12935	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

CARR WELL #: 134 RRCID -> 186990 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8018

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
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					40

FROST TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 187485 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260

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
*11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	74	1	389	2	N	-0-					108

ALLEY WELL #: 15 RRCID -> 187869 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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									
11	4950	X	4125	-0-	-825	-0-	286	1	3839	2	N	-0-					122

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
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
*11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	179	1	946	2	N	-0-					88

EL GATO WELL #: 25 RRCID -> 188726 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614

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-
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 69 RRCID -> 189330 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 8782

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
*11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	859	3	15	9	Y	14	14	1			1

FROST TRUST NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 189360 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11256 - 11270

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-
*11	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	192	1	2925	2	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 200 RRCID -> 189843 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8244 - 8773

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-
*11	3000	N	4267	-0-	1267	1267	655	1	3612	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 201 RRCID -> 190837 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211

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-
*11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	156	1	860	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
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									
11	4710	X	3757	-0-	-953	-0-	259	1	3466	2	N	29	192	1			21
							32	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
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
*11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	496	3	2	9	N	2					25

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
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
11	1560	N	1391	-0-	-169	-0-	222	1	1169	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
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-
*11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	57	1	312	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
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									
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	5	1	26	2	Y	37	26	1			33
							41	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 136 RRCID -> 192335 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338

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
11	930	N	811	-0-	-119	-0-	726	3	85	9	N	77					107

MARRS MCLEAN A WELL #: 5 RRCID -> 192458 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10817 - 10971

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
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	3	N	-0-					12

FROST TRUST 11 WELL #: 2 RRCID -> 192641 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 11641 PERF.10650 - 11228

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
11	4200	X	4043	-0-	-157	-0-	249	1	3791	2	N	3					65
							3	9									

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 205 RRCID -> 192941 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176

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-
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	47	1	260	2	Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 16 RRCID -> 193149 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10222 - 11220

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	1664	-0-	-706	-0-	66	1	1587	3	Y	10					22
							11	9									
*10	2263	N	1609	-0-	-654	-0-	65	1	1544	3	Y	-0-	18	1			4
11	1650	N	1529	-0-	-121	-0-	59	1	1470	3	Y	-0-					4

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
*11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	41	1	993	3	N	-0-					18

VERGARA RAYZOR GU WELL #: 12 RRCID -> 193815 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900

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
*11	3000	N	2364	-0-	-636	2808	2364	3			Y	-0-					9

IGNACIO VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 193816 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440

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
11	3030	X	2735	-0-	-295	-0-	107	1	2628	3	Y	-0-					11

VERGARA 1679 WELL #: 9 RRCID -> 194505 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189

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									
11	1470	X	1006	-0-	-464	-0-	212	1	794	3	Y	-0-					11

YATES WELL #: 6 RRCID -> 194837 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10534 - 11899

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	1916	-0-	-604	-0-	75	1	1838	3	N	3					80
							3	9									
*10	2170	N	1409	-0-	-761	-0-	56	1	1353	3	N	-0-					80
*11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	59	1	1463	3	N	-0-					80

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 18 RRCID -> 195060 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	2228	-0-	-532	-0-	87	1	2127	3	Y	13					24
							14	9									
*10	2573	X	2088	-0-	-485	-0-	82	1	2006	3	Y	-0-	17	1			7
11	2490	X	1911	-0-	-579	-0-	74	1	1837	3	Y	-0-					7

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 208 RRCID -> 195082 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9840 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	960	X	921	-0-	-39	-0-	28	1	873	3	Y	18	22	1			4
							20	9									

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 12 RRCID -> 195181 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	3000	X	1566	-0-	-1434	-0-	1532	3	34	9	Y	31	33	1			8

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
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
11	2130	N	1298	-0-	-832	-0-	50	1	1248	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
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	726	-0-	-594	-0-	27	1	656	3	Y	39					62
							43	9									
*10	1302	X	602	-0-	-700	-0-	23	1	579	3	Y	-0-	47	1			15
11	1080	X	1029	-0-	-51	-0-	40	1	989	3	Y	-0-					15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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									
11	1770	N	1597	-0-	-173	-0-	62	1	1531	3	Y	4					12
							4	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
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-
11	420	N	212	-0-	-208	-0-	212	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
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									
*11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	144	1	3564	3	Y	10					26
							11	9									

VERGARA, IGNACIO WELL #: 7 RRCID -> 197038 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	3000	N	1858	-0-	-1142	865	73	1	1785	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
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
*11	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2345	3	32	9	N	29					81

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
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
*11	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4950	3	19	9	Y	17					53

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
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
11	4500	X	4198	-0-	-302	-0-	4146	3	52	9	Y	47	51	1			7

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
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	3543	-0-	-766	-0-	115	1	3385	3	Y	39					126
							43	9									
*09	4170	X	2202	-0-	-1968	-0-	102	1	2100	3	Y	-0-					126
*10	4495	X	3941	-0-	-554	-0-	167	1	3774	3	Y	-0-					126
*11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	192	1	4203	3	Y	-0-					126

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
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-
*11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 212 RRCID -> 202131 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1920	X	1803	-0-	-117	-0-	55	1	1709	3	Y	35	34	1			7
							39	9									

DAY WELL #: 12 RRCID -> 202191 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1170	N	601	-0-	-569	-0-	600	3	1	9	N	1					18

HIRSCH WELL #: 7 RRCID -> 203531 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10543 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	270	N	187	-0-	-83	-0-	7	1	180	3	N	-0-					24

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 141 RRCID -> 205379 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1340	3	13	9	N	12	140	1			20

ALLEY WELL #: 20 RRCID -> 205614 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 10248 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1798	N	1367	-0-	-431	-0-	46	1	1321	3	Y	-0-					8
*04	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	240	1	1510	3	Y	-0-					8
*05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	54	1	1503	3	Y	-0-					8
*06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	220	1	1368	3	Y	-0-					8
*07	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	59	1	1508	3	Y	-0-					8
*08	1519	N	1205	-0-	-314	-0-	47	1	1158	3	Y	-0-					8
*09	1470	N	1173	-0-	-297	-0-	46	1	1127	3	Y	-0-					8
*10	1519	N	1185	-0-	-334	-0-	48	1	1137	3	Y	-0-	8	1			-0-
*11	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	44	1	1116	3	Y	-0-					-0-

ALLEY WELL #: 22 RRCID -> 205616 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF. 10078 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	146	1	4131	3	Y	1					13
							1	9									
*04	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	662	1	4170	3	Y	-0-					13
*05	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	159	1	4408	3	Y	-0-					13
*06	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	578	1	3591	3	Y	-0-					13
*07	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	159	1	4073	3	Y	-0-					13
*08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	146	1	3600	3	Y	-0-					13
*09	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	130	1	3156	3	Y	-0-					13
*10	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	131	1	3185	3	Y	-0-	13	1			-0-
*11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	116	1	2892	3	Y	-0-					-0-

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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 214 RRCID -> 207274 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	960	N	866	-0-	-94	-0-	26	1	790	3	Y	45	40	1			6
							50	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 21R RRCID -> 208265 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	600	N	594	-0-	-6	-0-	23	1	571	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 215 RRCID -> 210049 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236

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									
11	840	N	251	-0-	-589	-0-	7	1	226	3	Y	16	16	1			3
							18	9									

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 14 RRCID -> 210050 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060

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
11	3000	X	2213	-0-	-787	-0-	2200	3	13	9	Y	12	18	1			3

RAYZOR 1669 WELL #: 2 RRCID -> 210870 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836

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									
11	1290	N	911	-0-	-379	-0-	35	1	862	3	N	13					128
							14	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 216 RRCID -> 211085 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872

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									
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 217 RRCID -> 211623 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	49	1	1517	3	Y	24	25	1			2
							26	9									

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 15 RRCID -> 212235 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479

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
11	13260	X	11343	-0-	-1917	-0-	11185	3	158	9	Y	144	147	1			27

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 220 RRCID -> 212380 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10493 - 11072

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-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 71 RRCID -> 212481 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8871 - 9007

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	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

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
11	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	3			N	-0-					52

LUNDELL WELL #: 94 RRCID -> 212885 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793

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-
*11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 142 RRCID -> 213114 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	514	3	3	9	N	3					50

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 202 RRCID -> 213309 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10919 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS L6 WELL #: 211 RRCID -> 213610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	109	1	602	2	N	36					120
							40	9									

VERGARA RAYZOR 1676 GU WELL #: 1 RRCID -> 215228 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	750	N	84	-0-	-666	-0-	4	1	80	3	N	-0-					177

LUNDELL WELL #: 96 RRCID -> 215454 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	510	N	279	-0-	-231	-0-	279	3			Y	-0-	8	1			-0-

LUNDELL WELL #: 95 RRCID -> 215816 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	5940	X	4612	-0-	-1328	-0-	4612	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 #: 74 RRCID -> 217449 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	2670	N	2493	-0-	-177	-0-	2458	3	35	9	Y	32	33	1			8

VAQUILLAS RANCH CO LTD WELL #: 73 RRCID -> 218437 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970

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-
11	510	N	442	-0-	-68	-0-	434	3	8	9	Y	7	7	1			-0-

EL GATO A WELL #: 29 RRCID -> 218537 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 8870

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-
*11	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	87	1	1913	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 218944 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7772 - 8688

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-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 219357 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7976 - 8776

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-
11	3150	X	2735	-0-	-415	-0-	120	1	2615	3	N	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 32 RRCID -> 224745 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8106 - 8867

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-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 227 RRCID -> 225807 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	43	1	1063	3	Y	3					12
							3	9									

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 226 RRCID -> 226781 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10910 - 12234

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 224A RRCID -> 229342 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209

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									
11	3570	X	2867	-0-	-703	-0-	112	1	2746	3	Y	8					16
							9	9									

CARR WELL #: 147 RRCID -> 229574 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156

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
11	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-					17

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 225 RRCID -> 231314 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248

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-
*11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 231875 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	58	1	1447	3	N	18					60
							20	9									

ARCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 231882 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	313	3	N	1	1	6			26
							1	9									

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
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									
*11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	92	1	2305	3	Y	7					17
							8	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
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
*11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	118	1	1589	2	N	-0-					81

CARR WELL #: 148 RRCID -> 235843 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CARR WELL #: 149 RRCID -> 237411 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8432 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 150 RRCID -> 243082 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	3900	X	2975	-0-	-925	-0-	116	1	2859	3	N	-0-						17

BONEBRAKE WELL #: 8 RRCID -> 244935 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8240 - 8760

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
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	94	1	293	3	N	76	61	1				27
							84	9										

BONEBRAKE WELL #: 9 RRCID -> 247245 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 9674

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
11	1440	X	1347	-0-	-93	-0-	285	1	895	3	N	152	122	1				53
							167	9										

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
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-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	2	1	48	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
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-
11	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
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 237 RRCID -> 252836 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	185	1	6590	3	Y	147	148	1			19
							162	9									
07	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	192	1	6278	3	Y	120	121	1			18
							132	9									
08	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	192	1	6278	3	Y	105	101	1			22
							116	9									
09	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	178	1	5725	3	Y	101	103	1			20
							111	9									
10	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	199	1	6269	3	Y	119	123	1			16
							131	9									
*11	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	189	1	5844	3	Y	105	105	1			16
							116	9									

CARR WELL #: 152 RRCID -> 253621 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	484	3	2	9	N	2					57

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1196	-0-	-124	-0-	31	1	1121	3	Y	40	41	1			3
							44	9									
07	1395	X	1198	-0-	-197	-0-	34	1	1128	3	Y	33	33	1			3
							36	9									
08	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	45	1	1460	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
09	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	45	1	1451	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
10	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	49	1	1553	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
11	1500	X	1404	-0-	-96	-0-	43	1	1329	3	Y	29	29	1			3
							32	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 238 RRCID -> 254581 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3870	X	3818	-0-	-52	-0-	101	1	3596	3	Y	110	112	1			17
							121	9									
07	3844	X	3569	-0-	-275	-0-	103	1	3367	3	Y	90	91	1			16
							99	9									
08	3875	X	3525	-0-	-350	-0-	102	1	3337	3	Y	78	75	1			19
							86	9									
09	3810	X	3559	-0-	-251	-0-	105	1	3371	3	Y	75	77	1			17
							83	9									
10	3937	X	3709	-0-	-228	-0-	111	1	3500	3	Y	89	92	1			14
							98	9									
11	3810	X	3580	-0-	-230	-0-	110	1	3396	3	Y	67	69	1			12
							74	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 241 RRCID -> 255655 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 218 RRCID -> 257019 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	233	1	7191	3	Y	131	138	1			20
							144	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 242 RRCID -> 259059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	14	1	441	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 239 RRCID -> 261296 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954

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-
11	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

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-
11	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

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	305	-0-	-115	-0-	12	1	293	3	N	-0-					40
*10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	20	1	476	3	N	-0-					40
11	330	N	16	-0-	-314	-0-	16	3			N	-0-					40

VAQUILLAS RANCH A7 WELL #: 249 RRCID -> 266546 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646

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
*11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	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

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
11	3510	X	2166	-0-	-1344	-0-	2149	2	17	9	N	15					127

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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
11	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
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									
11	990	N	504	-0-	-486	-0-	41	1	463	2	N	-0-					95

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 5 RRCID -> 243698 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62

WINCH WELL #: 1 RRCID -> 251967 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	400	1	199	2	N	-0-					22

CARR WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1950	X	127	-0-	-1823	-0-	32	1	95	2	N	-0-					133

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
WINCH WELL #: 2 RRCID -> 256325 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2610	X	1100	-0-	-1510	-0-	400	1	700	2	N	-0-					97

WINCH WELL #: 3 RRCID -> 257962 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9110 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	400	1	2370	2	N	-0-					61

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
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									
*11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	90	1	1125	2	N	-0-					-0-

CARR "A" WELL #: 3 RRCID -> 261939 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
WINCH WELL #: 4 RRCID -> 262509 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	366	1	893	2	N	3	3	8			78
							3	9									

BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	230	1	1966	2	N	-0-					32

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
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									
11	480	N	339	-0-	-141	-0-	232	1	104	2	N	3	3	8			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
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									
11	1140	N	903	-0-	-237	-0-	400	1	503	2	N	-0-					56

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
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									
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					64

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707

BHE WELL #: 6 RRCID -> 266646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9514 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	166	1	445	2	N	-0-					68

BHE WELL #: 3 RRCID -> 266990 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9620 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	78	1	539	2	N	3	3	8			123
							3	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
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-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

BHE WELL #: 7 RRCID -> 268071 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 8908 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	3	3	8			64

BHE WELL #: 8 RRCID -> 268077 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9166 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	209	1	1417	2	N	3	3	8			33
							3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
BHE WELL #: 10 RRCID -> 268080 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8512 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	219	1	6624	2	N	-0-					44

BHE WELL #: 9 RRCID -> 268266 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8985 - 9545

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									
11	930	N	610	-0-	-320	-0-	133	1	474	2	N	3	3	8			70
							3	9									

WINCH WELL #: 6 RRCID -> 268268 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998

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
*11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	396	1	1517	2	N	9	9	8			77
							10	9									

BHE WELL #: 12 RRCID -> 268605 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BHE WELL #: 13 RRCID -> 269209 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467

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									
*11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	233	1	922	2	N	-0-					42

OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103184 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 12816 PERF.11806 - 11853

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ARCO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103508 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-

ARCO FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 103511 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11175 - 11209

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-
*11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BRISCOE B WELL #: 1 RRCID -> 142683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8546 - 8871

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									
11	1140	X	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					135

BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996

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
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					Y	NO RPT					17

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LUNDELL WELL #: 35 RRCID -> 116697 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388

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-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 114279 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 11580 PERF.10344 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	900	-0-	-60	-0-	88	1	811	2	Y	1					45
							1	9									
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	93	1	1261	2	Y	2					47
							2	9									
08	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	104	1	930	2	Y	16					63
							18	9									
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	79	1	768	2	Y	-0-					63
*10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	147	1	1535	2	Y	-0-					63
*11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	107	1	1141	2	Y	3					66
							3	9									

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
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	119	-0-	-98	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					13
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	11	1	87	2	Y	-0-					13

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
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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	77	1	801	2	Y	-0-					22
*11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	73	1	778	2	Y	-0-					22

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
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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-					-0-

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
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	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	113	1	1179	2	Y	-0-					29
*11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	105	1	1124	2	Y	-0-					29

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
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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	42	1	359	2	Y	-0-					-0-
*11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	39	1	302	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL 44 WELL #: 1 RRCID -> 144314 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	51	1	437	2	Y	5					57
							6	9									
*11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	66	1	511	2	Y	4					61
							4	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 177145 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LUNDELL 44 WELL #: 2 RRCID -> 181987 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9689 - 9750

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	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	442	1	3789	2	Y	21					32
							23	9									
*11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	438	1	3404	2	Y	18					50
							20	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 8R RRCID -> 184779 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 10660

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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	2	Y	-0-					33
*11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	Y	-0-					33

LUNDELL RANCH WELL #: 9 RRCID -> 185326 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11090 - 11224

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	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	213	1	2227	2	Y	-0-					-0-
*11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	198	1	2110	2	Y	90	81	1			9
							99	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 186018 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10506 - 11025

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	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					14
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 190019 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10314 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	627	-0-	-365	-0-	55	1	572	2	Y	-0-					14
*11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	149	1	1586	2	Y	-0-					14

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
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	836	N	836	-0-	-0-	-0-	73	1	763	2	Y	-0-					20
*11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	66	1	708	2	Y	-0-					20

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
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	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	146	1	1533	2	Y	-0-					28
11	1470	N	1120	-0-	-350	-0-	96	1	1024	2	Y	-0-					28

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
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	3550	-0-	-15	-0-	310	1	3240	2	Y	-0-					2
11	3300	X	3270	-0-	-30	-0-	272	1	2901	2	Y	88	81	1			9
							97	9									

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
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	277	-0-	-250	-0-	24	1	253	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	199	-0-	-101	-0-	17	1	182	2	Y	-0-					-0-

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
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	633	-0-	-80	-0-	55	1	578	2	Y	-0-					-0-
*11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	54	1	577	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 19 RRCID -> 199217 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	615	-0-	-129	-0-	54	1	561	2	Y	-0-					-0-
*11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	54	1	573	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 15RD RRCID -> 200357 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166

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	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	284	1	2970	2	Y	-0-					91
*11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	295	1	3139	2	Y	33	88	1			36
							36	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 18 RRCID -> 200450 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL 40 WELL #: 5 RRCID -> 205317 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354

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	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	745	1	6387	2	Y	95					184
							105	9									
*11	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	724	1	5628	2	Y	107	222	1			69
							118	9									

LUNDELL 44 WELL #: 4 RRCID -> 206814 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579

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	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	112	1	963	2	Y	5					64
							6	9									
*11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	101	1	785	2	Y	4					68
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

LUNDELL 40 WELL #: 8 RRCID -> 206815 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	182	1	1561	2	Y	47					49
							52	9									
*11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	147	1	1139	2	Y	27	56	1			20
							30	9									

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
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	954	-0-	-379	-0-	97	1	831	2	Y	24					46
							26	9									
11	1350	N	709	-0-	-641	-0-	81	1	628	2	Y	-0-					46

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
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	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	239	1	2044	2	Y	24					111
							26	9									
*11	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	221	1	1714	2	Y	27	56	1			82
							30	9									

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
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	3100	N	3139	-0-	39	39	326	1	2790	2	Y	21					288
							23	9									
*11	2953	N	2914	-0-	-39	-0-	330	1	2564	2	Y	18					306
							20	9									

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
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	909	N	909	-0-	-0-	-0-	79	1	830	2	Y	-0-					1
*11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	71	1	759	2	Y	-0-					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
*11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	59	1	630	2	Y	-0-					-0-

FROST 39 WELL #: 1 RRCID -> 209860 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443

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	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	272	1	1326	2	Y	-0-					72
*11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	324	1	2024	2	Y	-0-					72

FROST 39 WELL #: 2 RRCID -> 209869 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409

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	947	N	947	-0-	-0-	-0-	161	1	786	2	Y	-0-					58
*11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	239	1	1492	2	Y	-0-					58

FROST 45 WELL #: 3 RRCID -> 211349 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623

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	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	162	1	1392	2	Y	37					37
							41	9									
*11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	166	1	1294	2	Y	25					62
							28	9									

FROST 45 WELL #: 6 RRCID -> 214923 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9434 - 9668

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	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	217	1	1856	2	Y	57					57
							63	9									
*11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	219	1	1706	2	Y	45					102
							50	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
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	996	-0-	-616	-0-	87	1	909	2	Y	-0-					1
*11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	108	1	1156	2	Y	-0-					1

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
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	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	238	1	1158	2	Y	-0-					21
11	960	N	922	-0-	-38	-0-	127	1	795	2	Y	-0-					21

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
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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	104	1	505	2	Y	-0-					13
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	60	1	376	2	Y	-0-					13

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
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	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	430	1	4505	2	Y	169					172
							186	9									
*11	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	358	1	3812	2	Y	33	88	1			117
							36	9									

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
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 214092 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12672 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 220129 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12658 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 222843 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12890 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
LUNDELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 100339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9060 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*11	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4781	2	9	9	Y	8	88	1			110

LUNDELL MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 241616 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3970	2	9	9	Y	8	88	1			110

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
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									
*11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	53	1	596	2	Y	12	8	1			8
							13	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
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-
11	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

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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 5 RRCID -> 111905 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639

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									
11	2550	X	2524	-0-	-26	-0-	199	1	2240	2	Y	77	20	1			167
							85	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 6 RRCID -> 120415 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486

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									
*11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	295	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730

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									
11	2280	X	1614	-0-	-666	-0-	130	1	1463	2	Y	19	13	1			26
							21	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
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
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	2	1	1			36

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
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									
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	155	2	Y	4	3	1			2
							4	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
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									
*11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	67	1	758	2	Y	11	7	1			7
							12	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
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 14 RRCID -> 151909 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8706 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2940	X	2594	-0-	-346	-0-	208	1	2346	2	Y	36	24	1			37
							40	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 167838 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8862 - 8888

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									
*11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	151	1	1701	2	Y	22	15	1			91
							24	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 17 RRCID -> 169843 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8610 - 8640

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									
*11	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	273	1	3080	2	Y	22	13	1	3	8	12
							24	9									

WINCH, L.-STATE WELL #: 18 RRCID -> 192926 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 8894 - 8914

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 19 RRCID -> 192943 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8770 - 8972

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-
11	0	N	-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 #: 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
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									
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	270	2	Y	3	2	1			2
							3	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
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									
11	3570	X	3524	-0-	-46	-0-	276	1	3112	2	Y	124	29	1			188
							136	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
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									
11	9600	X	8340	-0-	-1260	-0-	1050	1	6928	2	Y	329	184	1			439
							362	9									

RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	3600	X	1278	-0-	-2322	-0-	88	1	1187	2	Y	3	3	8			202
							3	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	2	Y	-0-					130

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930

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									
11	2250	X	1916	-0-	-334	-0-	154	1	1732	2	Y	27	18	1			192
							30	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 25 RRCID -> 256741 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	3	1			40

RUSSELL-WINCH WELL #: 29 RRCID -> 268982 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 9832

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									
*11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	123	1	1383	2	Y	16	11	1			55
							18	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
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
11	300	N	15	-0-	-285	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					52

RUSSELL-WINCH WELL #: 31 RRCID -> 269949 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9250

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									
*11	1320	N	860	-0-	-460	-0-	69	1	776	2	Y	14	5	1	6	8	142
							15	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

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
*11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	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

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	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41212				N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 163853 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686

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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

VATO (LOBO) //CONT.// 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174288 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8860 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	900	N	1209	-0-	309 B	-56116	179	1 3	1027	2 9	N	3	1	1			3
07	1457	N	1197	-0-	-260 B	-56116	241	1 3	953	2 9	N	3	4	1			2
08	1209	N	1013	-0-	-196 B	-56116	92	1 3	918	2 9	N	3					5
09	1200	N	463	-0-	-737 B	-56116	37	1 2	424	2 9	N	2	5	1			2
10	1209	N	1701	-0-	492 B	-55624	126	1 8	1567	2 9	N	7	5	1			4
11	990	N	1195	-0-	205 B	-55419	101	1 4	1090	2 9	N	4	6	1			2

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

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-
11	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

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-
11	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

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-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

VIBORAS (F-81) //CONT.// 93647 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 131 RRCID -> 160295 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6802 - 7136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (F-81, S) 93647 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 78F RRCID -> 155411 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6803 - 6813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (F-88, W) 93647 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 5 RRCID -> 113151 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6083 - 6440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-90) 93647 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 32 D RRCID -> 053627 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-95) 93647 120 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 F RRCID -> 065736 COMPL. DATE 08/08/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
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									
*11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	118	1	1737	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 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
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									
11	5910	X	5587	-0-	-323	-0-	649	1	4864	2	Y	67	67	1			9
							74	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

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-
11	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

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-
11	3030	X	2728	-0-	-302	-0-	321	1	2407	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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
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-
*11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	530	1	3969	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

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									
*11	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	630	1	9264	2	Y	38	38	1			5
							42	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	2010	N	1934	-0-	-76	-0-	123	1	1811	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

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-
*11	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	674	1	5053	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V712 RRCID -> 258734 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8616 - 8692

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	117	1	1715	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

06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 130 RRCID -> 160003 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7950 - 7959

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
11	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

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										
*11	3000	N 3797	-0-	797	3612	239	1	3515	2	Y	39		38	1			5
						43	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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									
*11	7448		5449	-0-	-1999	-0-	440	1	4950	2	Y	54	51	1			8
							59	9									

VIBORAS (MASSIVE FIRST 4) 93647 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT 1 WELL #: Q 82 D RRCID -> 154830 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8180 - 8186

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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											
*11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	117	1	1716	2	Y	49	48	1					7
							54	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

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										
11	3900	X	3712	-0-	-188	B	-0-	437	1	3272	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-						-0-

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
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-
11	6150		1407	-0-	-4743	-0-	166	1	1241	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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
11	1530	N	1266	-0-	-264	-0-	81	1	1185	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
11	1770	X	928	-0-	-842	-0-	48	1	880	9	Y	800	793	1			112

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
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-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
*11	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	468	1	6877	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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-
*11	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	244	1	2746	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
06	3390	X	1214	-0-	-2176	-0-	71	1	1141	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3503	X	1474	-0-	-2029	-0-	83	1	1389	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2542	X	1314	-0-	-1228	-0-	94	1	1220	3	Y	-0-					-0-
09	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	206	1	2247	3	Y	-0-					-0-
10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	276	1	3051	2	Y	-0-					-0-
*11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	241	1	2709	2	Y	-0-					-0-

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
06	T. A.		3843	-0-	3843	11711	225	1	3608	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
07	14207	X	2496	-0-	-11711	-0-	140	1	2349	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	289	1	3774	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	349	1	3818	3	Y	15	14	1			2
							17	9									
10	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	323	1	3674	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
*11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	321	1	3614	2	Y	12	11	1			2
							13	9									

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
06	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	217	1	3490	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
07	4216	X	4063	-0-	-153	-0-	227	1	3819	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
08	4216	X	2038	-0-	-2178	-0-	145	1	1893	3	Y	-0-	2	1			-0-
09	4080	X	3275	-0-	-805	-0-	275	1	3000	3	Y	-0-					-0-
10	4061	X	2524	-0-	-1537	-0-	204	1	2320	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	1447	-0-	-2483	-0-	118	1	1329	2	Y	-0-					-0-

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
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-
11	960	N	663	-0-	-297	-0-	54	1	609	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
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	40	1	644	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	138	1	2316	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
08	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	208	1	2715	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
09	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	209	1	2281	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	195	1	2225	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
*11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	184	1	2073	2	Y	14	14	1			2
							15	9									

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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									
11	9870	X	9251	-0-	-619	-0-	583	1	8571	2	Y	88	84	1			12
							97	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

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									
*11	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	341	1	5019	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710

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									
11	18300	X	8478	-0-	-9822	-0-	538	1	7906	2	Y	31	32	1			4
							34	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
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									
11	9600	X	5365	-0-	-4235	-0-	337	1	4956	2	Y	65	67	1			9
							72	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
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									
*11	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	908	1	13347	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	1290	#	-0-	-0-	-1290	-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

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-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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
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-
11	510	X	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 2 RRCID -> 200283 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12572 PERF.10061 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
11	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					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
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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
11	210	X	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					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
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 218275 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 218579 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	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

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
11	2700	N	2687	-0-	-13	-0-	116	1	2568	3	N	3					20
							3	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 122140 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943

06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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									
11	7020	X	6601	-0-	-419	-0-	284	1	6307	3	N	9					25
							10	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124550 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	3450	X	2676	-0-	-774	-0-	115	1	2560	3	N	1	54	1			8
							1	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 37 RRCID -> 135335 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 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
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-
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 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
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-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	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
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-
*11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086

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							
*11	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	176	1	3907	3	N	5			51
							6	9							

FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110

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-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	5	1	111	3	N	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098

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
*11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	86	1	1906	3	N	-0-			43

FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052

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							
*11	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	106	1	2363	3	N	-0-			25

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
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
*11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	73	1	1617	3	N	-0-					55

FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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-
*11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	81	1	1794	3	N	-0-					-0-

DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164

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
11	540	N	516	-0-	-24	-0-	20	1	468	3	N	25					45
							28	9									

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K & H FEE "1620" WELL #: 5 C RRCID -> 113160 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 7856 - 8082

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-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
*11	3086	X	1984	-0-	-1102	-0-	1973	2	11	9	Y	10					63

K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158

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-
*11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
11	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

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
*11	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5514	2	29	9	Y	26					155

K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

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-
*11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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
*11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2293	2	9	9	Y	8					40

K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
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									
*11	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	438	1	5743	2	Y	26	23	1			32
							29	9									

K & H FEE 'D' G.U. 1 WELL #: 1859 RRCID -> 281193 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7248 - 7258

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
11	7380	X	4664	-0-	-2716	-0-	4652	2	12	9	Y	11					139

VIRGINIA (FRIO CONS.) 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WAGNER OIL COMPANY 891175
TATTON, V. H. WELL #: 1 RRCID -> 035977 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	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-
11	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

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	390					Y	NO RPT					75

TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A

06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
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-
11	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

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 17 RRCID -> 152613 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912

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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	745					Y	NO RPT					15

TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747

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-
11	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

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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1016					Y	NO RPT					32

TATTON, V. H. WELL #: 16 RRCID -> 166871 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11118 PERF. 8901 - 8905

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
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISTA DEL MAR (8560) 93986 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 156224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8278 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE (5500) 94082 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 16 RRCID -> 178520 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5950 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	60	1	130	2	Y	-0-					-0-

VOLPE (6060) 94082 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 175128 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6010 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ (LOBO) 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313

HAERING - MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 116181 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					13
*11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					13

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 4 RRCID -> 119703 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154

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	1496	-0-	-767	-0-	350	1	1146	3	N	-0-					43
11	1920	X	615	-0-	-1305	-0-	176	1	439	3	N	-0-					43

ACEVEDO-HAERING WELL #: 4 RRCID -> 143907 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956

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	3350	-0-	-866	-0-	609	1	2739	3	N	2					127
							2	9									
11	4080	X	3175	-0-	-905	-0-	574	1	2601	3	N	-0-					127

HAERING-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 144752 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 8 RRCID -> 153185 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594

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	2696	-0-	-63	-0-	490	1	2206	3	N	-0-					3
11	2670	X	2595	-0-	-75	-0-	469	1	2125	3	N	1	1	8			3
							1	9									

ACEVEDO-HAERING WELL #: 9 RRCID -> 154634 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ACEVEDO-HAERING WELL #: 2 RRCID -> 157711 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6082 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 22 RRCID -> 163711 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384

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	885	-0-	-14	-0-	190	1	695	3	N	-0-					-0-
11	810	X	802	-0-	-8	-0-	175	1	627	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 35 RRCID -> 174296 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272

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	857	-0-	-259	-0-	178	1	677	3	N	2					37
							2	9									
11	1020	X	985	-0-	-35	-0-	248	1	736	3	N	1					38
							1	9									

MCKENDRICK-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 179590 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393

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	5511	-0-	-255	-0-	246	1	5265	3	N	-0-					112
11	5460	X	5452	-0-	-8	-0-	237	1	5141	3	N	67					179
							74	9									

BMT WELL #: 16 RRCID -> 191487 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576

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	3090	-0-	-475	-0-	143	1	2937	3	N	9					59
							10	9									
11	3270	X	2839	-0-	-431	-0-	130	1	2699	3	N	9					68
							10	9									

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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	80	-0-	-788	-0-	32	1	48	3	N	-0-					62
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					62

MACMAHON "A" WELL #: 2 RRCID -> 208738 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452

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	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1821	3	6	9	N	5					34
11	1530	X	433	-0-	-1097	-0-	433	3			N	-0-					34

MACMAHON "D" WELL #: 5 RRCID -> 208750 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911

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
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MACMAHON, P.A. WELL #: 5 RRCID -> 126912 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6252 - 6344

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
*11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	137	1	895	3	Y	-0-					15

MACMAHON, P.A. WELL #: 9 RRCID -> 150070 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398

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
11	660	N	603	-0-	-57	-0-	79	1	524	3	Y	-0-					13

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MACMAHON, P. A. WELL #: 8 RRCID -> 150508 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	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

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
11	1200	X	1001	-0-	-199	-0-	1001	2			N	-0-					2

BENAVIDES, R.V. WELL #: 7 RRCID -> 116595 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6201 - 6714

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
11	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	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

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-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	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

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-
*11	764	R	764	-0-	-0-	-0-	128	1	636	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

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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. //CONT.// 035643
GLOMP SEIDEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155950 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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									
*11	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1229	1	672	2	Y	61	85	1			121
							67	9									

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230861 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020

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
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 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
06	4080	X	2358	-0-	-1722	-0-	949 65	1 9	1344	2	Y	59	108	1			278
07	3937	X	3331	-0-	-606	-0-	881 132	1 9	2318	2	Y	120					398
08	3937	X	3187	-0-	-750	-0-	833 152	1 9	2202	2	Y	138	275	1			261
09	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	746 197	1 9	2543	2	Y	179	156	1			284
10	3317	X	2365	-0-	-952	-0-	607 133	1 9	1625	2	Y	121	147	1			258
11	3210	X	3137	-0-	-73	-0-	687 193	1 9	2257	2	Y	175	107	1			326

FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 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
06	840	N	365	-0-	-475	-0-	150 2	1 9	213	2	N	2					264
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	164 9	1 9	431	2	N	8					272
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	142	1	376	2	N	-0-					272
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	176 10	1 9	601	2	N	9					281
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	211 3	1 9	564	2	N	3					284
*11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	154 6	1 9	505	2	N	5					289

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

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
11	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

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-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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
11	68340	#	27760	-0-	-40580	-0-	27749	2	11	9	N	10					365

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

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

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
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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
11	570	N	467	-0-	-103	-0-	51	1	416	2	N	-0-					170

MALONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151537 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9030 - 9038

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

H. A. HENRY UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 151594 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8538 - 8544

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-
11	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

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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156931 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8678 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					60

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172283 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666

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
11	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

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
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	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

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82

WESLACO, NORTH (11,000) 96440 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223514 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.10915 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WESLACO, SOUTH (UPPER FRIO) 96444 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 251631 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6950 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WESLACO, SOUTH (WILLIS) 96444 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 045452 COMPL. DATE 10/26/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	1320	N	1049	-0-	-271	-0-	208 7	1 9	834	2	Y	6					344
07	1364	N	802	-0-	-562	-0-	160 12	1 9	630	2	Y	11					355
08	1302	N	18	-0-	-1284	-0-	4 2	1 9	12	2	Y	2					357
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2 6	1 9	8	2	Y	5					362
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	4					366
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	4					370

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
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
11	3630	X	3025	-0-	-605	-0-	3025	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
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
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
11	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
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-
11	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
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
11	18360	X	18156	-0-	-204	-0-	18112	2	44	9	N	40					116

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
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
*11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					31

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 053372 COMPL. DATE 08/01/1972 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8580	X	7995	-0-	-585	-0-	1592	1	6396	2	Y	6					375
							7	9									
07	8928	X	8416	-0-	-512	-0-	1700	1	6704	2	Y	11					386
							12	9									
08	8928	X	8004	-0-	-924	-0-	1856	1	6146	2	Y	2					388
							2	9									
09	8640	X	7674	-0-	-966	-0-	1798	1	5870	2	Y	5					393
							6	9									
10	8401	X	7878	-0-	-523	-0-	1860	1	6014	2	Y	4					397
							4	9									
11	8130	X	7569	-0-	-561	-0-	1800	1	5765	2	Y	4					401
							4	9									

WEST TIGER (WILCOX CONS.) 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ATCHISON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 231153 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8024 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	390	N	128	-0-	-262	-0-	28	1	100	2	Y	-0-					5
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	66	1	278	2	Y	3					8
							3	9									
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	51	1	239	2	Y	-0-	6	1			2
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	54	1	239	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	341	N	163	-0-	-178	-0-	39	1	123	2	Y	1					2
							1	9									
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	49	1	147	2	Y	1					3
							1	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	6480	X	5280	-0-	-1200	-0-	1133	1	4114	2	Y	30					223
							33	9									
07	6627	X	6627	-0-	-0-	-0-	1262	1	5319	2	Y	42					265
							46	9									
08	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	1199	1	5608	2	Y	10	131	1			144
							11	9									
09	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	1159	1	5110	2	Y	28	115	1			57
							31	9									
10	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	1644	1	5160	2	Y	54					111
							59	9									
*11	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	1573	1	4704	2	Y	48					159
							53	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	960	N	835	-0-	-125	-0-	179	1	650	2	Y	5					41
							6	9									
07	992	N	837	-0-	-155	-0-	159	1	672	2	Y	5					46
							6	9									
08	992	N	738	-0-	-254	-0-	130	1	607	2	Y	1	14	1			33
							1	9									
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	161	1	708	2	Y	4	16	1			21
							4	9									
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	260	1	817	2	Y	9					30
							10	9									
*11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	243	1	727	2	Y	7					37
							8	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
*11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	370	1	1108	2	Y	12					26
							13	9									

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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									
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	23	1	68	2	Y	1					3
							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
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									
*11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	56	1	169	2	Y	1					5
							1	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
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									
*11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	59	1	178	2	Y	2					6
							2	9									

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
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									
*11	90	N	72	-0-	-18	-0-	18	1	54	2	Y	-0-					26

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
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									
11	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	305	1	911	2	Y	13					41
							14	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
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	420	X	420	-0-	-0-	-0-	80	1	270	3	N	64	171	1			158
							70	9									
*09	270	X	191	-0-	-79	-0-	63	1	128	3	N	-0-					158
*10	279	X	260	-0-	-19	-0-	72	1	188	3	N	-0-					158
11	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					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
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PETERS A 1721 WELL #: 2 RRCID -> 223969 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7842 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

PETERS A 1721 WELL #: 4 RRCID -> 225820 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8051 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	19	1	105	3	N	-0-					13
*09	150	N	124	-0-	-26	-0-	17	1	107	3	N	-0-					13
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	3	N	-0-					13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
PETERS A 1721 WELL #: 3 RRCID -> 225846 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7934 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PETERS A 2021 WELL #: 1 RRCID -> 227825 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7911 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PETERS A 724 WELL #: 2 RRCID -> 228905 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8512 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	657	X	657	-0-	-0-	-0-	20	1	637	3	N	-0-					137
*09	540	X	427	-0-	-113	-0-	21	1	406	3	N	-0-					137
*10	558	X	239	-0-	-319	-0-	22	1	217	3	N	-0-					137
11	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					137

PETERS A-717 WELL #: 1 RRCID -> 229451 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8096 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PETERS A 724 WELL #: 3 RRCID -> 230731 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8012 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

PETERS A 2021 WELL #: 5 RRCID -> 232987 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7910 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS A 724 WELL #: 4 RRCID -> 233190 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 7990 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	291	-0-	-50	-0-	17	1	274	3	N	-0-					184
*09	476	X	476	-0-	-0-	-0-	22	1	454	3	N	-0-					184
*10	279	X	196	-0-	-83	-0-	24	1	172	3	N	-0-					184
11	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					184

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688

PETERS A 1721 WELL #: 5 RRCID -> 234642 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	463	X	463	-0-	-0-	-0-	71	1	392	3	N	-0-					135
*09	1770	N	725	-0-	-1045	-0-	74	1	651	3	N	-0-					135
*10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	84	1	960	3	N	-0-					135
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

PETERS A 1703 WELL #: 1 RRCID -> 235308 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PETERS A 724 WELL #: 5 RRCID -> 241630 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	298	-0-	-167	-0-	22	1	276	3	N	-0-					43
*09	420	X	197	-0-	-223	-0-	23	1	174	3	N	-0-					43
*10	434	X	168	-0-	-266	-0-	24	1	144	3	N	-0-					43
11	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					43

PETERS A 1703 WELL #: 3 RRCID -> 242178 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7890 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	71	1	1314	3	N	-0-					163
*09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	66	1	1139	3	N	-0-					163
*10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	79	1	935	3	N	-0-					163
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

PETERS A 1721 WELL #: 6 RRCID -> 242226 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7856 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

PETERS A 1703 WELL #: 4 RRCID -> 242571 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	46	1	218	3	N	-0-					55
*09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	71	1	734	3	N	-0-					55
*10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	79	1	888	3	N	-0-					55
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
PETERS A 1722 WELL #: 1 RRCID -> 242857 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7890 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

PETERS A 724 WELL #: 11 RRCID -> 246030 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8024 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	355	-0-	-420	-0-	21	1	334	3	N	-0-					106
*09	570	X	333	-0-	-237	-0-	23	1	310	3	N	-0-					106
*10	589	X	285	-0-	-304	-0-	24	1	261	3	N	-0-					106
11	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					106

PETERS A 1703 WELL #: 2 RRCID -> 249406 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7969 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 242399 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7868 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
FLYING ELF 187 WELL #: 1 RRCID -> 235215 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10070 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-

FLYING ELF 187 WELL #: 2 RRCID -> 239741 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10319 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
FLYING ELF 187 WELL #: 3 RRCID -> 242578 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10518 - 10612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITE POINT (4000) 96978 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 140397 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3410 - 3462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	328	1	3170	2	N	298	375	1			122
							328	9									
07	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	1959	2	293	9	N	266	194	1			194
08	2666	X	2147	-0-	-519	-0-	1953	2	194	9	N	176	194	1			176
09	2580	X	985	-0-	-1595	-0-	841	2	144	9	N	131	197	1			110
*10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3399	2	455	9	N	414	397	1			127
11	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					127

EOG RESOURCES, INC. 253162
MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10790 - 11095

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-
*11	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	398	1	2361	2	Y	-0-					-0-

M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11727 - 11811

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-
*11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	49	1	292	2	Y	-0-					-0-

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 134050 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10466 - 10588

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 134138 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10756 - 10948

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	120	X	37	-0-	-83	-0-	6	1	30	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	2940	X	681	-0-	-2259	-0-	78	1	465	2	Y	125	286	1			42
							138	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JONES,FRED B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170590 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11426 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	165	1	981	2	Y	-0-					-0-

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
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							
*11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	393	1	1943	2	N	56	45	1			20
							25	4	62	9							

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
11	4530	X	3924	-0-	-606	-0-	649	1	3204	2	N	26	21	1			9
							42	4	29	9							

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	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

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									
*11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	366	1	2174	2	Y	152	185	1			34
							167	9									

MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020

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									
11	960	N	664	-0-	-296	-0-	80	1	475	2	Y	99	138	1			33
							109	9									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2040	X	1284	-0-	-756	-0-	214	1	1056	2	N	-0-					-0-
							14	4									

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402

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-
*11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	161	1	953	2	Y	-0-					-0-

BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142

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							
11	6060	X	5058	-0-	-1002	-0-	828	1	4087	2	Y	82					217
							53	4	90	9							

COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544

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							
*11	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	887	1	4383	2	N	103	74	1			36
							57	4	113	9							

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS-MCCRACKEN GU WELL #: 1 RRCID -> 224835 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10952 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	120 145	1 9	1295	2	N	132	167	1			125

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	670	1	6264	3	Y	484	565	1			173
							532	9									
07	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	692	1	6879	3	Y	493	370	1	2	7	294
							542	9									
08	8587	X	7005	-0-	-1582	-0-	518	1	6102	3	Y	350	361	1			283
							385	9									
09	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	605	1	7089	3	Y	593	745	1			131
							652	9									
10	8308	X	7297	-0-	-1011	-0-	693	1	6032	2	Y	520	366	1			285
							572	9									
11	7860	X	6661	-0-	-1199	-0-	670	1	5423	2	Y	516	570	1			231
							568	9									

STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A

06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279084 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279136 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10614 - 10776

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									
*11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	128	1	761	2	N	111	146	1			37
							122	9									

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

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
*11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	38	2	51	9	N	46	164	1			13

WHITE POINT, EAST (MOORE) 96979 155 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
COLE GU WELL #: 3 RRCID -> 209889 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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							
*11	2342	R	2342	-0-	-0-	-0-	373	1	1844	2	N	92	75	1			32
							24	4	101	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
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
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

WHITE POINT, EAST (3400) 96979 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FRIENDLY ENERGY SERVICES, INC. 286572
J. R. KIRK GU WELL #: 7 RRCID -> 169310 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 3418 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	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
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (5800 SEG. B) 96979 773 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 8 RRCID -> 097015 COMPL. DATE 11/19/1981 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5768 - 5773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (8200) 96979 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 2 RRCID -> 276880 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8568 - 8572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	7470 #	5529	-0-	-1941	-0-	865	1	4621	3	N	39					115
						43	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
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							
11	10470 #	8536	-0-	-1934	-0-	1310	1	6475	2	N	606	510	1			213
						84	4	667	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCY WELL #: 7 RRCID -> 195295 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4688 - 4698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4710) 97498 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 14 RRCID -> 088788 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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

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-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 35 RRCID -> 152572 COMPL. DATE 12/17/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6284 - 6298

06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (SM-4100) 97498 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 195754 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4084 - 4132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN 97706 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 136023 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3354 - 3360

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
	10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3100) 97706 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
RAMSOWER, I. WELL #: 1 RRCID -> 135996 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 3135 - 3140

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3200) 97706 348 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 5 RRCID -> 033681 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3500) 97706 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
EGGERT, EDGAR H. WELL #: 1 RRCID -> 062102 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	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
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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
11	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
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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (CAMPBELL) 99323 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 81 WELL #: 1 U RRCID -> 015295 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 81 WELL #: 1 L RRCID -> 015274 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 2 L RRCID -> 015275 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (FIMBLE) //CONT.// 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015277 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
11	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

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-
11	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

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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267433 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8551 - 10747

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

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-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YEARY (JOHNSON) 99323 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015254 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

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-
11	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

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-
11	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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 U RRCID -> 032402 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

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
11	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

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YEARY (LUEKEN) //CONT.// 99323 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119782 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8792 - 8802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 U RRCID -> 015287 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043301 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154

YEARY (MORGAN, UPPER) //CONT.// 99323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015267 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 015268 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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-
11	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

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-
11	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

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-
11	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

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-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

YEARY (STUBBS) 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
GOETSCH, D.L.D. WELL #: 1 RRCID -> 125260 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 3135 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	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

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-
11	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

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-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 81 WELL #: 2 M RRCID -> 032721 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

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
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (7933) 99323 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 145540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9053 PERF. 7927 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO 'C' WELL #: 1 RRCID -> 204325 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5395 - 5470

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA (FIRST MASSSIVE) 99549 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO "H" WELL #: 3 RRCID -> 133513 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 5808 - 5816

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

YTURRIA (RINCON 4900) //CONT.// 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
06	2280	N	2275	-0-	-5	-0-	2254	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2230	2	19	9	Y	17	17	1			-0-
08	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	43	1	1562	2	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
09	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	122	1	1738	2	Y	49	42	1			7
							54	9									
10	2263	N	2145	-0-	-118	-0-	2108	2	37	9	Y	34	33	1			8
11	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					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
06	4890		4745	-0-	-145	-0-	4741	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	5053		4787	-0-	-266	-0-	4783	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
08	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	96	1	3558	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	4634	R	4634	-0-	-0-	-0-	303	1	4325	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
10	5146	#	4731	-0-	-415	-0-	4728	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	4740	#	NO RPT	-0-	-4740	-0-					Y	NO RPT					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
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA (3700) 99549 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 22 RRCID -> 232787 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4000) //CONT.// 99552 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO "H" WELL #: 2 RRCID -> 217231 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO "H' WELL #: 2 RRCID -> 204087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4380

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 8 RRCID -> 206974 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4815 - 4829

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS) //CONT.// 99552 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			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-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YZAGUIRRE (4540) 99591 260 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK 230 WELL #: 3 RRCID -> 205595 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 4550 - 4554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE (5600) 99591 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 5A RRCID -> 186763 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5548 - 5554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

	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
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-
*11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	181	1	1214	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPATION/STATE WELL #: 2 RRCID -> 194471 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188

	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
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-
*11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	53	1	356	2	N	-0-					-0-

RANCH BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361

	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
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-
*11	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	1653	1	11116	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340

	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
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-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

	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
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-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY (LOBO 1) 99624 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152128 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6093 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	810	X	172	-0-	-638	-0-	172	2			N	-0-					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SWANTNER G. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 201031 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	3180	X	2914	-0-	-266	-0-	2914	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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
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-
11	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	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
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-
11	1620	N	764	-0-	-856	-0-	764	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
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-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 217451 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
*11	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	367	1	6733	2	N	-0-					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 228557 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	28	1	144	2	N	-0-					1

VELA CUELLA,J.GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230472 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 237159 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239441 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
LAS CLAVELLINAS RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 165084 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7435 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
*11	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					40

ZIM, WEST (1050) 99799 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
MARRS-MCLEAN WELL #: 4 RRCID -> 036226 COMPL. DATE 02/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 039947 COMPL. DATE 08/20/1966 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (1100) 99813 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ETAL WELL #: 5 C RRCID -> 044466 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEABURY, F.W. EST WELL #: 2 RRCID -> 074075 COMPL. DATE 12/09/1976 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (1400) 99813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ET AL WELL #: 5 T RRCID -> 044467 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (2600) //CONT.// 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
GREEN & MANNING GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 015354 COMPL. DATE 10/17/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2632 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 015356 COMPL. DATE 10/13/1954 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2585 - 2599

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-
11	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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	5070	X	4915	-0-	-155	-0-	186	1	4729	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 T RRCID -> 009514 COMPL. DATE 01/85/1920 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 T RRCID -> 009517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 D RRCID -> 031665 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-
11	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

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

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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	5700 X	5215	-0-	-485	-0-	360	1	4855	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 88 RRCID -> 071715 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7264 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 92 RRCID -> 071717 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 D RRCID -> 072210 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	56	1	1554	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 T RRCID -> 072339 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A

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-
*11	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	456	1	11564	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 D RRCID -> 081097 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789

06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 73 RRCID -> 090559 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7093 - 7100

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

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-
11	1170	N	956	-0-	-214	-0-	114	1	842	2	Y	-0-			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 F RRCID -> 160777 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6663 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547 D RRCID -> 164318 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6600 - 6640

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-
11	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

06	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	104 2	1 9	2739	2	Y	2	2	1			-0-
07	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	109 2	1 9	2833	2	Y	2	2	1			-0-
08	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	104 2	1 9	2935	2	Y	2	2	1			-0-
09	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	99 2	1 9	2835	2	Y	2	2	1			-0-
*10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	115 3	1 9	2982	2	Y	3	2	0			1
*11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	101 1	1 9	2576	2	Y	1	2	0			-0-

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

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 4 RRCID -> 052343 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7124 - 7134

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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA,H.C. WELL #: 21 RRCID -> 056626 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7120 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 75 RRCID -> 068871 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7132 - 7174

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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

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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 33 C RRCID -> 072756 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7117 - 7156

06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE TIJERINA WELL #: 17 RRCID -> 079470 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 7158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
*11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	172	1	769	3	N	-0-					30

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 88 F RRCID -> 113876 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111

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-
11	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

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-
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1060CT RRCID -> 013814 COMPL. DATE 00/31/1905 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6785 - 6830

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1125CT RRCID -> 013816 COMPL. DATE 04/18/1911 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6914 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 238 L RRCID -> 054721 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1065 C RRCID -> 072759 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6820 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1160 C RRCID -> 075220 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1109 C RRCID -> 076009 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6677 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1029 C RRCID -> 078246 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6650 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1073 C RRCID -> 078252 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 7151 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1069 C RRCID -> 078458 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7095 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON 21-B UNIT WELL #: 1106 E RRCID -> 087804 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6962 - 6989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1204 T RRCID -> 105563 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6521 - 6578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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

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-
11	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

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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-
*11	180	#	149	-0-	-31	-0-	15	1	133	2	N	1					1
							1	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. "E" WELL #: 15 RRCID -> 212144 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 9122

06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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

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									
*11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	93	1	825	2	Y	2					4
							2	9									

DULANEY-BRUNI WELL #: 1 RRCID -> 251652 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600

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									
*11	5820	X	564	-0-	-5256	-0-	57	1	506	2	Y	1					45
							1	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
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									
*11	6510	X	6042	-0-	-468	-0-	609	1	5421	2	Y	11					70
							12	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
BMT/K&H "E" WELL #: 1 RRCID -> 177908 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10116 - 10502

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

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-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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
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									
*11	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	1085	1	8468	2	Y	117					345
							129	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
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-
11	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
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-
11	2550	N	1574	-0-	-976	-0-	179	1	1395	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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-
11	840	N	618	-0-	-222	-0-	70	1	548	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
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-
11	5340	X	4542	-0-	-798	-0-	516	1	4026	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
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-
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	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
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-
11	7110	X	6290	-0-	-820	-0-	714	1	5576	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
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
*11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	13	6			244

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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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
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
*11	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7426	2	41	9	Y	37					51

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
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
11	5310	X	907	-0-	-4403	-0-	905	2	2	9	Y	2					56

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 193821 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10310 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - P/A 04/10/17

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 30H RRCID -> 248998 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9379 PERF.11236 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6219					Y	NO RPT					7

SLATOR RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 174219 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	709					Y	NO RPT					9

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1591					Y	NO RPT					33

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
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4569					Y	NO RPT					41

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
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1087					Y	NO RPT					60

SLATOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 175528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1367					Y	NO RPT					5

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
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1220					Y	NO RPT					6

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	611					Y	NO RPT					1

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
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5841					Y	NO RPT					102

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
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1280					Y	NO RPT					5

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
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1455					Y	NO RPT					7

BMT/K & H "D" WELL #: 1 RRCID -> 177527 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	12111					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K & H "C" WELL #: 1 RRCID -> 177633 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	664					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "B" WELL #: 2 RRCID -> 178052 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5061					Y	NO RPT					74

BMT/K&H "D" WELL #: 2 RRCID -> 178588 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10542 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2593					Y	NO RPT					76

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
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2469					Y	NO RPT					14

BMT/K&H "Z" WELL #: 2 RRCID -> 178706 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 1 RRCID -> 178722 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "A" WELL #: 2 RRCID -> 179281 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H "D" WELL #: 4 RRCID -> 179473 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10562 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 3 RRCID -> 179771 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7686 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

BMT/K & H "X" WELL #: 1 RRCID -> 179827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11609 PERF.10325 - 10846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1537					Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 2 RRCID -> 180177 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	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
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	67					Y	NO RPT			2

BMT/K&H "D" WELL #: 5 RRCID -> 180577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10868 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	272					Y	NO RPT			-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

BMT/K&H "A" WELL #: 5 RRCID -> 180616 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 11022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1253					Y	NO RPT					3

BMT/K&H "D" WELL #: 7 RRCID -> 181384 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10515 - 10526

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

BMT/K&H "A" WELL #: 4 RRCID -> 181765 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/ K&H "V" WELL #: 1 RRCID -> 182666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 10810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	971					Y	NO RPT					2

BMT/K&H "C" WELL #: 4 RRCID -> 182797 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5478					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 182943 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT					11

BMT/K&H "D" WELL #: 6 RRCID -> 183460 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10578 - 10596

M O																	
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2414					Y	NO RPT					4

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
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	609					Y	NO RPT					1

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
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	746					Y	NO RPT					6

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "X" WELL #: 3 RRCID -> 184520 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10538 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2470					Y	NO RPT					2

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
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2386					Y	NO RPT					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
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	487					Y	NO RPT					28

BMT/K&H "Z" WELL #: 3 RRCID -> 185467 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7893 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

BMT/K & H "E" WELL #: 4 RRCID -> 185494 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "H" WELL #: 1 RRCID -> 185692 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1006					Y	NO RPT					3

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "C" WELL #: 3 RRCID -> 186074 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10320 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2286					Y	NO RPT					4

BMT/K&H "X" WELL #: 5 RRCID -> 186786 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10510 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2061					Y	NO RPT					8

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
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1438					Y	NO RPT					3

BMT/K&H "Z" WELL #: 5 RRCID -> 186871 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10681 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BMT/K&H "A" WELL #: 7 RRCID -> 187359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H -D- WELL #: 8 RRCID -> 187777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	341					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "E" WELL #: 3 RRCID -> 188141 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2466					Y	NO RPT					18

CABEZON WELL #: 5 RRCID -> 188849 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	610					Y	NO RPT					21

SLATOR RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 189375 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878

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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	783					Y	NO RPT					1

CABEZON WELL #: 4 RRCID -> 189382 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212

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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	108					Y	NO RPT					-0-

MC GRATH WELL #: 4 RRCID -> 189425 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10512 - 10696

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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4853					Y	NO RPT					23

BMT/K&H WELL #: 1SW RRCID -> 189716 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 2109 PERF. 1858 - 1898

06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2423					Y	NO RPT					21

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 198053 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	788					Y	NO RPT					22

MCGRATH WELL #: A 1 RRCID -> 200375 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9339 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

MCGRATH "A" WELL #: 2 RRCID -> 203559 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	303					Y	NO RPT					17

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STATE TRACT 838 WELL #: 1 RRCID -> 204361 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					70

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
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	669					Y	NO RPT					41

MCGRATH "A" WELL #: 3 RRCID -> 205625 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CABEZON WELL #: 9H RRCID -> 231177 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	846					Y	NO RPT					-0-

CABEZON WELL #: 12H RRCID -> 237464 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2867					Y	NO RPT					63

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CABEZON WELL #: 10H RRCID -> 245457 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 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
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									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2695					Y	NO RPT					90

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
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									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT					44

CABEZON WELL #: 14H RRCID -> 246989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1692					Y	NO RPT					-0-